



УТВЕРЖДАЮ:

Помощник генерального директора-
Начальник НГДУ «Кенкиякнефть»



Акманов Р. Ф.

2026

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЕНКИЯК
НГДУ «КЕНКИЯКНЕФТЬ»
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
НА 2027 ГОД**

Разработчик:

ТОО «Ecology Business Consulting»

Директор



Муратбеков Ж. Б.

г. Астана, 2026 год.

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	
1	ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО–ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	
2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	
3	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТОВ	
3.1	Климатические характеристики.....	
3.2	Поверхностные воды.....	
3.3	Геологическое строение и гидрогеологические условия.....	
3.4	Почвенный покров.....	
3.5	Характеристика растительных сообществ.....	
3.6	Животный мир.....	
4	ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	
5	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	
5.1	Операционный мониторинг.....	
5.1.1	Краткая характеристика технологического процесса.....	
5.2	Мониторинг эмиссий.....	
5.2.1	Мониторинг выбросов в атмосферный воздух.....	
5.2.1.1	Мониторинг выбросов инструментальным методом.....	
5.2.1.2	Мониторинг выбросов расчетным путем.....	
5.2.2	Газовый мониторинг.....	
5.2.3	Мониторинг сбросов в сточные воды.....	
5.3	Мониторинг воздействия.....	
5.3.1	Атмосферный воздух.....	
5.3.2	Поверхностные и подземные воды.....	
5.3.3	Мониторинг состояния почв.....	
5.3.4	Животный мир и растительность (биоразнообразие).....	
5.3.5	Радиационный мониторинг.....	
6	ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	
7	ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	
8	МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	
9	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ	
9.1	Протокол действий в нештатных ситуациях.....	
9.2	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	
	ПРИЛОЖЕНИЯ	
	ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Карты-схемы.....	
	ПРИЛОЖЕНИЕ 2. План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов.....	
	ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Разрешения на эмиссии в части нормативов допустимых выбросов (ПДВ).....	
	ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.....	
	ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Государственная лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.....	

ВВЕДЕНИЕ

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля.

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана ТОО «Ecology Business Consulting» для объектов АО «СНПС - Актобемунайгаз», на основании Договора между АО «СНПС - Актобемунайгаз» (Заказчик) и ТОО «Ecology Business Consulting» (Исполнитель).

Настоящая программа разработана для месторождения Кенкияк НГДУ «Кенкиякнефть» АО «СНПС- Актобемунайгаз» 2027 г.в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан и направлена на организацию и регламент проведения производственного экологического контроля №

Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду. В разработанной программе производственного экологического контроля учтены современные требования законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в Республике Казахстан.

Целями производственного экологического контроля являются:

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

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Настоящей программой ПЭКу устанавливаются:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и их параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нестандартных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;
- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением;

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);

- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций и деятельности в условиях экологических аварий;

- ведение экологической документации предприятия;

- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;

- минимизировать воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;

- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;

- провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;

- повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

1. ОСНОВНЫЕ НОРМАТИВНО- ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Программа производственного экологического контроля разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан, в том числе:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Кодекс регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду. К регулируемым отношениям также относятся общественные отношения в области проведения мониторинга состояния окружающей среды, метеорологического и гидрологического мониторинга, которые направлены на обеспечение потребностей государства, физических и юридических лиц в экологической и гидрометеорологической информации.

✓ Статья 182. «Назначение и цели производственного экологического контроля» определяет обязанность физических и юридических лиц, являющихся операторами объектов 1 и 2 категорий, осуществлять производственный экологический контроль с целью получения информации для принятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

✓ Статья 183. «Порядок проведения производственного экологического контроля» оговаривает, что производственный экологический контроль проводится операторами объектов 1 и 2 категорий, на основе программы производственного экологического контроля.

✓ Статья 186. «Виды и организация проведения производственного мониторинга» рассматривает виды производственного мониторинга, порядок его ведения.

2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-III дает определение водного фонда, водных объектов и водных ресурсов.

✓ Статья 72. «Обязанности водопользователей» обязывает водопользователей выполнять обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда.

✓ Статья 112. «Охрана водных объектов» Пункт 3 определяет необходимость проведения контроля за использованием и охраной водных объектов.

3. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года N 442-III Земельным

кодексом регулируются земельные отношения в целях обеспечения рационального использования и охраны земель, воспроизводства плодородия почв, сохранения и улучшения природной среды.

✓ Статья 140. «Охрана земель» Пункт 1 определяет обязанности собственников земельных участков и землепользователей по охране земель.

✓ Статьи 159-

162. «Мониторинг земель», «Задачи мониторинга земель», «Ведение мониторинга земель» и «Методы получения и использования информации мониторинга земель» дают определение мониторинга земель, его задач, методы получения и использования информации.

4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года

№ 250. «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля»

5. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года

№ 208. «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».

6. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года N159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан». Правила ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан устанавливают содержание, структуру, порядок ведения мониторинга земель и пользования его данными.

В соответствии с требованиями перечисленных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования и порядок ведения производственного экологического контроля состояния компонентов окружающей среды, при эксплуатации объектов АО «СНПС - Актобемунайгаз».

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтедобывающей компанией в Актыбинской области. При этом Акционерное Общество осуществляет эксплуатацию нефтяных месторождений Темирского, Байганинского и Мугалжарского районов Актыбинской области: Жанажол, Кенкияк надсолевой, Кенкияк подсолевой, Северная Трува.

Основные виды деятельности предприятия: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Нефтяное месторождение Кенкияк расположено в восточной части Урало-Эмбенской солянокупольной области, по административному делению находится на территории Темирского района Актыбинской области в 220 км южнее областного центра г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк, Сорколь, Кумсай, расположенные к северу от месторождения. Близлежащая железнодорожная станция Эмба находится в 100 км в северо-восточном направлении. В 110 км северо-западнее находится ближайший нефтяной промысел Шубаркудук. Месторождение расчленено долиной реки Темир. С городами Темир и Актобе месторождение связано шоссейной дорогой.

Перечень структурных подразделений, основных и вспомогательных производств и участков КНГДУ по категориям воздействия и необходимости проведения производственного экологического контроля, представлен в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование филиала	Наименование объекта филиала	Категория	Необходимость проведения ПЭК
1	2	3	4
Управление «Кенкиякнефть» (КНГДУ)	М.р. Кенкияк	I	Требуется
	Участок добычи песка	IV	Не требуется

Сведения о предприятии представлены в таблице 2.2.



Таблица 2.2

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Месторождение Кенкияк, НГДУ «Кенкиякнефть»	15563910 0	Актюбинская область, Темирский район, 1. N48°37'47" E57°17'22" 2. N48°31'51" E57°18'22" 3. N48°30'01" E57°16'29" 4. N48°29'59" E 57°11'41" 5. N48°32'36" E 57°07'52" 6. N48°35'41" E 57°06'15" 7. N48°36'22" E57°08'07"	971141002216	06.10.0	Добыча, сбор транспорт продукции нефтяных скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть», Республика Казахстан, Актюбинская область, Темирский район, Кенкиякский с.о., с. Кенкияк, улица Казактын Мунайына 100 жыл.	<u>Категория,</u> м.р. Кенкияк надсолевое По добыче нефти: 509,3 тыс. тонн/год; Подобывча газа: 2,3 млн. м3/год. м.р. Кенкияк подсолевое По добыче нефти: 553,1 тыс. тонн/год; По добыче газа: 428,9 млн. м3/год.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ТЕРРИТОРИИ И РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТОВ

3.1. Климатические характеристики

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, засушливым жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры.

Регион относится к IV-Г - строительно-климатическому подрайону, характерной особенностью которого является резкая континентальность климата, с характерными годовыми амплитудами температуры воздуха - 36-37°C, а средние суточные колебания 10-15°C. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории.

Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см²), которая увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20°C. Чрезмерный перегрев отмечается в течение 60-70 дней, когда температура воздуха превышает 33°C при безветрии или 36°C при скорости ветра более 6 м/сек.

В особенно засушливые жаркие месяцы (с мая до первой декады сентября) температура воздуха на южных участках исследуемой территории достигает 45°C. Безморозный период длится около 170 дней. В начале октября возможны заморозки.

Наибольшая облачность отмечается в холодный период, и это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Этот регион относится к зоне ультрафиолетового комфорта.

Зимой отмечаются морозные погоды, когда температура воздуха опускается ниже -25°C, при ветре более 6 м/сек.

Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5 месяцев. В особо холодные зимы температура опускается до -35°C, а иногда до -40°C.

В тесной связи с температурным режимом находится режим влажности. Основные климатические показатели приведены в таблице №3.1.1.

Основные климатические показатели

Таблица №3.1.1

Название метеостанций	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Среднемесячная годовая температура, °C													
г. Темир	-15,0	-14,3	-7,6	5,6	15,3	21,0	23,7	21,6	14,4	5,1	-4,1	-11,3	4,5
Среднемесячная годовая относительная влажность воздуха, %													
г. Темир	80	79	80	66	54	46	44	45	52	69	77	81	64
Среднемесячно годовое количество осадков, мм													
г. Темир	16	15	18	17	25	25	26	20	20	22	21	21	246
Среднемесячные показатели температуры поверхности почвы													
г. Темир	-15	-14	-8	7	19	26	28	25	16	5	-4	-12	6
Среднемесячные показатели скорости ветра, м/сек													
г. Темир	4,3	4,8	4,9	4,1	4,3	4,2	4,0	3,6	3,6	4,2	4,0	4,2	4,2

Минимальное количество осадков в сочетании с высокими температурами обуславливают атмосферные засухи, которые повторяются 3-4 раза в 10 лет.

Устойчивый снежный покров держится в течение 3-3,5 месяцев, причём высота снежного покрова различна на участках, где располагаются подразделения предприятия. Данные по высоте снежного покрова приведены в таблице №3.1.2.

Высота снежного покрова

Таблица №3.1.2

Наименование метеостанций	Наибольшая высота снежного покрова за зиму, см		
	Средняя	Максимальная	Минимальная
г. Темир	26	51	14

Осадки, как фактор самоочищения атмосферы, не оказывают ощутимого воздействия вследствие их небольшого количества, особенно в засушливые годы.

В переходные сезоны года, под воздействием резко меняющейся синоптической обстановки, создаются наиболее благоприятные влажностные условия для самоочищения атмосферы от примесей.

Одним из основных характеризующих метеорологических элементов является направление ветра, от которого зависит распространение загрязняющих веществ от промышленных предприятий. Повторяемость направлений ветра и штилей в % отношении приведены в таблице №3.1.3.

Повторяемость направлений ветра и штилей, в %

Таблица №3.1.3

Месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
Метеостанция г. Темир									
I	6	17	23	13	14	10	9	8	-
II	8	17	24	11	13	9	9	9	-
III	8	16	18	12	12	12	13	9	-
IV	11	16	19	11	10	9	12	12	-
V	11	13	16	9	10	10	16	15	-
VI	15	14	12	7	8	9	16	19	-
VII	17	13	10	4	7	8	19	22	-
VIII	16	13	13	7	7	7	17	20	-
IX	12	9	9	8	11	13	21	17	-
X	9	8	11	9	13	16	22	14	-
XI	10	13	17	10	14	13	13	10	-
XII	8	13	17	11	15	14	13	9	-
Год	11	13	16	9	11	11	15	14	-

В зимний период, который длится около пяти месяцев (ноябрь-март), особенности синоптических процессов способствуют формированию погод, создающих условия переохлаждения.

Низкие температуры воздуха сочетаются с повышенными скоростями ветра. Преобладающее направление ветра северо-восточное, восточное и западное. Недостаточная увлажнённость рассматриваемой территории проявляется не только в малом количестве выпадающих осадков, но и в низкой влажности воздуха. Относительная влажность воздуха в среднем за год колеблется в пределах 64-76%.

Высокая инсоляция при таком незначительном увлажнении способствует формированию засушливых типов погоды, нередко переходящих в явления атмосферной засухи и суховея. Холодный период года отличается преобладанием антициклонального характера погоды. Доля зимних осадков составляет около 37% годовой суммы, что увеличивает значение снежного покрова как фактора увлажнения почвы.

Устойчивый снежный покров наблюдается в течение 140-160 дней. Наибольшая его средняя высота в защищённых местах может достигать 30 см. Зимние оттепели иногда полностью сгоняют снег с выровненных участков, что при последующем понижении температуры воздуха может привести к промерзанию почвы более чем на 150 см.

Равнинный рельеф территории создаёт благоприятные условия для интенсивной ветровой деятельности. Зимой, господствующие ветры западного направления, вызывают бураны. Летом преобладают ветры северо-восточных направлений, способствующих быстрому испарению влаги и иссушению верхнего горизонта почвы.

Среднегодовая скорость ветра по многолетним данным составляет 3,9-4,5 м/с, возрастающая зимой и ранней весной до 4,8-5,5 м/с.

В позднее весеннее время, особенно в засушливые годы, интенсивно проявляется ветровая

эрозия, чаще всего связанная с пыльными бурями. Последние наблюдаются при северо-западных, северных и северо-восточных ветрах силой более 10 м/с.

Современное состояние воздушного бассейна территории определяется взаимодействием природно-климатического потенциала и техногенных факторов. Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных инверсий, количество и характер выпадения осадков.

В целом, территория характеризуется повторяемостью приземных и приподнятых температурных инверсий, способствующих концентрации загрязнения в приземном слое, в пределах 40-45% за год. Наибольшая повторяемость инверсий отмечается в декабре-феврале (до 50-70% ежемесячно).

Мощность инверсий в зимний период достигает 600-800 м. Летом инверсии температуры быстро разрушаются, повторяемость их 30-35%.

Повторяемость слабых ветров невелика, среднемесячные скорости ветра колеблются на территории от 3,5 до 8 м/с.

На высотах свыше 100 м среднемесячные скорости ветра равны 6 м/с и более. Активная ветровая деятельность, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

Согласно районированию территории Республики Казахстан (рис. 3.1.1), по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождений Кенкияк относится к III-й зоне потенциала загрязнения воздуха.

Эта зона характеризуется повторяемостью приземных инверсий до 40-60% при их мощности зимой от 0,6 до 0,8 км, а летом – не более 0,4 км. В течение всего года, повторяемость скорости ветра 0-4 м/с на высоте 500 м составляет 20-30%.

Накопление примесей в атмосфере обусловлено частыми туманами в межсезонье, в осенний и весенний периоды.

Атмосферно-гигиенические условия определяются не только общим объемом выбрасываемых с территории или вовлекаемых со стороны в атмосферу загрязняющих веществ, но и естественными возможностями самоочищения самой атмосферы.

Основное значение в самоочищении атмосферы принадлежит ветровому режиму, с которым связано понятие адвективного переноса воздушных масс.

Важную роль играет также температурный режим рассматриваемой территории, определяющий стратификационные условия атмосферы, т.е. возможности вертикального перемешивания атмосферы, его размеры и интенсивность.



Районирование территории Республики Казахстан по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) Легенда карты (к рис. 3.1.1):

Месторождение: Кенкияк

I - Зона низкого потенциала

II - Зона умеренного потенциала

III - Зона повышенного потенциала

IV - Зона высокого потенциала

Описываемая территория характеризуется довольно низкой динамикой атмосферы, не создающей условия интенсивного турбулентного, а в теплый период года и конвективного обмена в нижней тропосфере и не препятствующей развитию застойных явлений. Об этом свидетельствует высокая повторяемость штилевых ситуаций, наблюдаемых в продолжение года.

В среднем для рассматриваемой территории она составляет 39% от общего числа наблюдений.

Средние месячные значения скорости ветра не превышают показатель, характеризующий среднюю скорость на территории Казахстана (3,7 м/с), который колеблется в пределах от 2,0 до 2,9 м/с (средняя за год – 2,5 м/с) (таблица № 3.1.4).

Метеостанции РГП «Казгидромет», размещенные в районах Актюбинской области:

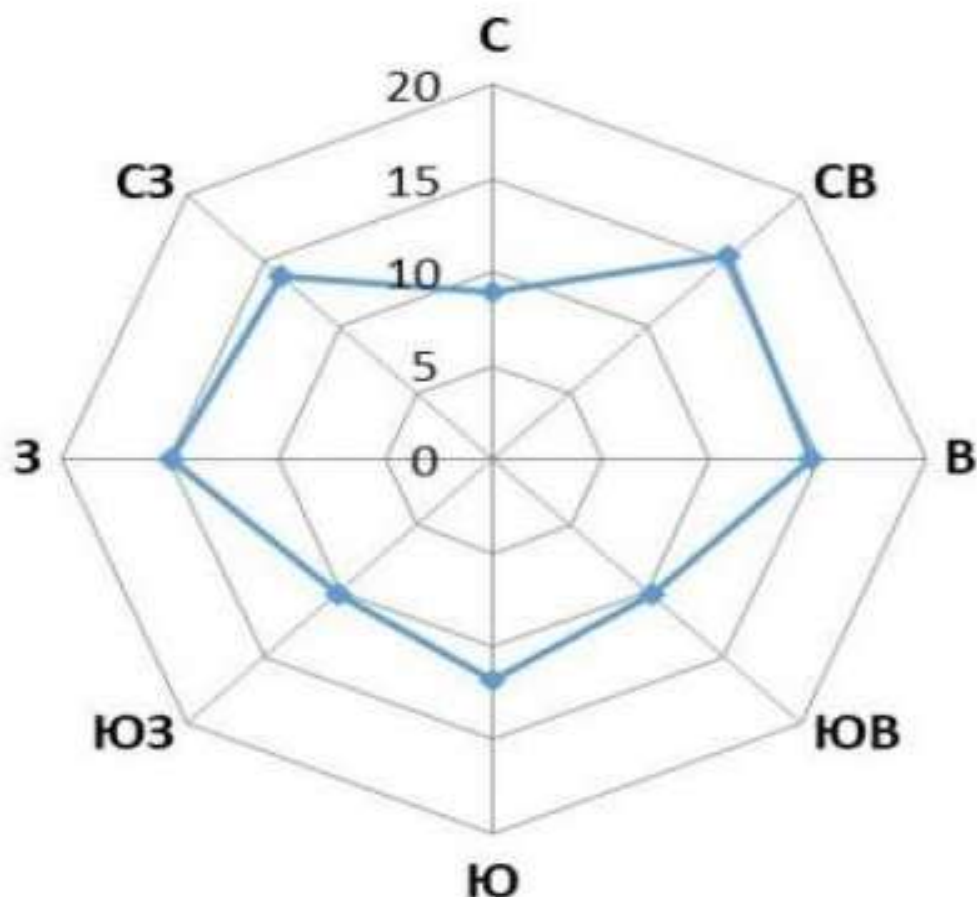
- Темирский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Темир;
- Мугалжарский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Эмба;
- Байганинский район Актюбинской области – Метеостанция (МС) Карауылкельды.

Климатические характеристики по МС Темир

Таблица №3.1.4

Наименование характеристики	Обозначение характеристики	Числовое значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	A	200
Коэффициент рельефности	η	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °C	T _{нар. (ж)}	+30,9
Средняя температура наиболее холодного месяца года, °C	T _{нар. (х)}	-15,9
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	U*	7
Средняя скорость ветра за год, м/с		2,6
Количество осадков за год, мм		301
Роза направлений ветра, %		
румбы	Среднегодовая	
С	9	
СВ	15	
В	15	
ЮВ	10	
Ю	12	
ЮЗ	10	
З	15	
СЗ	14	

МС Темир



3.2. Поверхностные воды

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории представлена рекой **Жем** и ее притоками: левым – **р. Аткаксы** и правым – **р. Темир**, которые относятся к бассейну Каспийского моря.

Гидрологический режим рек характеризуется следующими общими особенностями: летне-осенний минимум среднего месячного стока рек приходится на август-сентябрь; зимний – на февраль. Летние дожди почти не оказывают влияния на величину меженного стока и лишь осадки, выпадающие в октябре-ноябре, когда испарение становится значительно меньшим, несколько увеличивают расходы воды потоков. Весенний ледоход продолжается обычно 2-3 дня.

Река Жем

начинается на западном склоне Мугоджарских гор, используется для орошения, водопоя скота. Это река рыбохозяйственного назначения.

Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 км², в пределах Актюбинской области – 34800 км². В многоводные годы река имеет связь с Каспийским морем. Долина реки имеет ширину 2,5-3,0 км, преобладающая высота ее склонов 20-25 м. Склоны сильно изрезаны оврагами с глубиной вреза 10-12 м. Пойма в основном левобережная, ширина ее 1,5-2,0 км. Ширина русла реки варьирует от 60 до 150 м. Глубина реки 0,4-0,8 м, плесов до 10 м. Русло на рассматриваемом участке характеризуется ограниченным меандрированием. В низовьях реки к концу лета сток прекращается вследствие пересыхания мелководных участков. Река зимой замерзает на всем протяжении, толщина льда 0,7-0,8 м. В периоды летней и зимней межени минерализация воды увеличивается до 800 мг/л, жесткость до 6-8 мг-экв/л в верхнем участке реки, и в нижнем соответственно до 1,5 г/кг и 9-12 мг-экв/л, т.е. вода становится жесткой и очень жесткой.

Основные гидрологические характеристики **р. Жем (г/п Эмба)** представлены в таблице №3.2.1.

Гидрологические характеристики **р. Жем (г/п Эмба)**

Таблица №3.2.1

Средний многолетний объем годового стока, тыс. м ³	78500
Средний годовой расход воды, за многолетний период м ³ /сек	2,49
Максимальный расход воды, обеспеченный на 1% м ³ /сек	910
Минимальные средние месячные расходы воды:	
летне-осенний, обеспеченный на 97%	0,045
зимний, обеспеченный на 97%	0,026
Средний сток на осовзагод, т	21000
Среднее испарение с водной поверхности, мм	1050
Средние осадки за теплый период (IV-X), мм	150

Длина реки 54 км, площадь водосбора 470 км². Летом река представляет собой чередование небольших плесов с сухими участками дна. Течение в летнюю межень слабое. Зимой река промерзает. При прохождении паводков с максимальным расходом воды наблюдается затопление поймы и прилегающей территории. Река имеет рыбохозяйственное значение.

Река Темир -рыбохозяйственного значения. Берет начало в 17 км от п. Сергеевского, впадает в р. Жемсправа, в 6 км к ЮЗ от с. Мартук, длина реки 213 км.

Общая площадь водосбора 8200 км^2 , в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков. Основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Летом притоки реки пересыхают, кроме р. Кульден-Темир.

Водосбор реки в верхней ее части представляет слабохолмистую равнину, сложенную суглинистыми грунтами. Нижняя часть водосбора занята большими песчаными массивами (пески Аккуми Кокжиде), представляющими слегка закрепленные барханы высотой 5-10 м. По левобережью в районах сел Кенкияк, Копа, Сарколь встречается много бессточных понижений.

Хорошо разработанная долина р. Темир, включающая двухстороннюю частично заболоченную пойму и две надпойменные террасы, достигает в ширину от 3-4 до 68 км. Высота склонов долины 10-15 км, крутизна их не превышает 200.

Пойма преимущественно двухсторонняя, местами чередуется по берегам. В маловодные годы не заполняется водой, в при русловой части поросла луговым разнотравьем. Ширина ее в верховьях 200-300 м, в низовьях до 0,8-1,0 км. Русло реки извилистое, с многочисленными излучинами, протоками и старицами. Ширина русла в верховьях 30-50 м, ниже и до устья изменяется от 50-100 м и более. Глубина на перекатах составляет 0,5-0,8 м, на плесах 2-5 м, скорость течения 0,1-0,3 м/с.

Долины притоков р. Темир имеют практически широтное направление, слабо разработанные узкие русла, извилистые, глубоко врезаемые с прерывистым течением, берега песчано-суглинистые. Летом почти все протоки, кроме р. Темир и отдельных притоков, в верхнем течении на мелководных участках пересыхают, вода остается в отдельных разобщенных плесах длиной 0,1-0,3 км, глубиной 1,5-3,0 м. Размеры плесов увеличиваются вниз по течению, преобладающая их длина 100-300 м, ширина 15-30 м, глубина 2-4 м.

Высота уровня воды в половодье в верхнем течении реки достигает 4-5 м, в нижнем 3-4 м. Большая часть весенних вод здесь разливается по пойме. В период межени сток обеспечивается за счет грунтовых вод. Подпитка реки происходит за счет талой воды, роль дождевых и грунтовых вод незначительна. Режим стока характеризуется высоким, но коротким весенним паводком и очень низкой меженью.

В области пород каменноугольного периода, ширина зоны горной долины р. Темир составляет 1,5-5 км. Пойма на правом берегу широкая, в некоторых местах ее ширина достигает 3,5 км. На левом берегу, пойма реки намного уже, только в одном месте ее ширина составляет примерно 1,8 км. В некоторых местах основной берег приблизился к руслу реки. Во время мелководья ширина русла составляет 10-30 см. Максимальная глубина русла составляет 1-2,5 м, а в зоне мели только 10 см. В таблице № 3.2.2 даны основные гидрологические характеристики

р.Темир.

Основные гидрологические характеристики р.Темир

Таблица №3.2.2

Объем годового стока, тыс.м³	
средний многолетний	206000
обеспеченный на 80%	78700
обеспеченный на 97%	33000
Средний годовой расход воды, м³/сек	
за многолетний период	6,55
обеспеченный на 80%	2,50
обеспеченный на 97%	1,05
Максимальный расход воды, м³/сек	
обеспеченный на 1%	1780
обеспеченный на 3%	1410
обеспеченный на 5%	1220
обеспеченный на 10%	985
Минимальные средние месячные расходы	
<i>Летне-осенний</i>	
обеспеченный на 80%	0,17
обеспеченный на 97%	0,11
<i>Зимний</i>	
обеспеченный на 80%	0,11
обеспеченный на 97%	0
Средний сток наносов за год, т	27000
Толщина льда, см	
средняя	80
наибольшая	100
Испарение с водной поверхности, мм	
среднее	1070
обеспеченное на 3%	1280
Средние осадки за теплый период (IV-X), мм	145

3.3. Геологическое строение и гидрогеологические условия

Геологическое строение

Территория района приурочена к восточному борту Прикаспийской синеклизы. В геологическом строении его принимают участие разновозрастные отложения от каменноугольных до современных. Наиболее древние породы, выходящие на дневную поверхность в пределах соляных куполов Кумызтобе, Саркрамабас, Замятина и др., представлены отложениями кунгурского яруса нижней перми.

Четвертичные отложения, в том числе и современные, представлены переважаемыми песками массивов Кокжиде и Кумжарган и аллювиальными отложениями долины р. Жем и ее притоков.

Нижнепермские отложения кунгурского яруса обнажаются в сводах куполов Кумызтобе, Саркрамабас, Замятина, расположенных на левобережье реки Жем к востоку от песчаного массива урочища Кокжиде. Они представлены каменной солью и гипсом. Мощность солей по данным бурения и сейсмического профилирования достигает 4 км (купол Кенкияк). Толща каменной соли перекрыта гипсами мощностью 80-100 м. На гипсах местами залегают известняки серые, крепкие мощностью в несколько десятков метров. Глубина залегания кровли кунгурских отложений колеблется от 350-400 до 1000 и более метров.

Верхнепермские отложения, представленные казанским и татарским ярусами, вскрыты многочисленными скважинами на широтных региональных профилях в межкупольных депрессиях. Литологические отложения казанского и нижней части татарского ярусов представлены чередующимися аргиллитами, глинистыми мергелями, алевролитами и песчаниками с подчиненными прослоями известняков и ангидритов. Верхняя часть татарского яруса (30-600 м) сложена чередующимися гравелитами, песчаниками, алевролитами, глинами, сменяющимися глинами и алевролитами. Суммарная мощность отложений верхнего отдела достигает 1000 и более метров, уменьшаясь к сводам купольных поднятий.

Нижнетриасовые отложения в сводовых частях куполов на породах кунгурского яруса, а на крыльях куполов в межкупольных поднятиях – на размытой поверхности верхней перми и перекрыты отложениями юры. Литологически нижнетриасовые отложения представлены чередованием пачек песков, песчаников и глин различной мощности. Общая мощность отложений изменяется от 150 до 650 м.

Юрские образования представлены только нижним и средним отделами. Отложения нижней юры в районе соляных куполов Кенкияк, Мартук, Коздысай западнее доисток р. Сагиз являются преимущественно глинистыми. Мощность глинистой пачки 12-60 м, песчано-галечниковой – 15-35 м.

Отложения средней юры представлены чередованием песчаных и глинистых пачек

различной мощности, содержащих редкие прослои песков и бурых углей. Пески серые, серовато-желтые разномзернистые (от мелко- до крупнозернистых) полимиктовые неслоистые рыхлые, в различной степени глинистые, с линзами глинистых бурых углей. Глины темно-серые, серовато-бурые и бурые, в различной степени песчанистые или алевритистые плотные, с включениями обуглившихся растительных остатков, с линзами бурых углей. Общая мощность среднеюрских отложений составляет 150-210 м.

Нижнемеловые отложения представлены неомским надъярусом, включающим в себя готеривский и барремский ярусы, а также аптским и альбским ярусами.

Отложения неомского надъяруса распространены в районе повсеместно за исключением небольших участков сводов прорванных куполов. Они залегают на глубине 30-40 м в сводовых частях куполов и 235-350 м – на крыльях куполов и в межкупольных депрессиях. Литологически – это пестроцветные глины, реже алевриты и пески. Мощность отложений изменяется от 27 до 267 м.

Аптские отложения распространены на тех же площадях, что и неомские и представлены толщей темно-серых, черных вязких гипсоносных глин с мелким углистым детритом и прослоями голубовато-серых тонко- и мелкозернистых полимиктовых песков с прослоями алевритов. Мощность отложений 31-47 м, иногда достигает 80 м.

Альбский ярус распространен практически повсеместно. Отложения яруса выходят на дневную поверхность в присводовых частях некоторых куполов (Кенкияк, Сарксымола, Саркрамбас) и на склонах долин рек Жем, Темир.

Верхнемеловые отложения имеют широкое распространение в межкупольных депрессиях и представлены Сантонским ярусом мощностью от 3 до 30 м, Кампанским, мощностью от 100 до 150 м, в основном находится в пределах 70-100 м и Маастрихтским ярусом с общей максимальной мощностью отложений – 40 м.

Палеогеновые образования распространены преимущественно в восточной и южной частях района и слагают водораздельные возвышенности. Представлены отложениями палеоценового, эоценового и олигоценового возрастов.

Палеоценовые отложения обнажаются на небольших участках в южной части района. Представлены песками и песчаниками маннесайской свиты с фосфоритовой плитой в основании, мощность отложений не превышает 10 м.

Четвертичные отложения развиты широко и представлены аллювиальными пойменными и террасовыми осадками рек и массивами разветвленных песков.

Нижне-среднечетвертичные аллювиальные отложения слагают третью надпойменную террасу долины р. Жем с развееваемыми песками Кокжиде и Кумжарган. Отложения в основании представлены разномзернистыми песками со щебенкой песчаников общей мощностью до 10 м.

Песчаные массивы сложены светлыми, почти белыми и желтоватыми кварцевыми преимущественно мелкозернистыми песками. Под действием эоловых процессов в пределах массива возникла система гряд, барханов и бугров высотой от 12 до 16 м, реже до 25 м.

Верхнечетвертичными отложениями сложены вторая и первая надпойменные террасы. Вторая терраса сложена разнозернистыми песками, перекрытыми плотными лессовидными суглинками. Мощность отложений второй террасы составляет 2-12 м. Первая терраса сложена преимущественно разнозернистыми серыми песками, в верхней части встречаются серые суглинки и зеленовато-серые глины, мощность отложений не превышает 5 м.

Современные четвертичные аллювиальные отложения образуют пойменную террасу рек Жем, Темир и Атжаксы и представлены мелко- и среднезернистыми белыми и светло-желтыми песками мощностью до 4,0 м.

Гидрогеологические условия

В соответствии со схемой гидрогеологического районирования территории Казахстана рассматриваемая территория относится к Эмбинскому артезианскому бассейну II порядка. В пределах района выделяются водоносные горизонты, комплексы, локально-водоносные горизонты и водоупорные толщи в различных отложениях от четвертичного до пермского возрастов. Подземные воды на рассматриваемой территории выделяются в несколько самостоятельных водоносных горизонтов.

В коренных отложениях водоносные горизонты приурочены к породам верхнего альба, маастрихта, палеоцена и верхнего олигоцена. Водоносные горизонты, развитые в четвертичных отложениях, распространены широко. Среди них выделяются водоносные горизонты, приуроченные к массивам разветвленных песков, к отложениям надпойменных террас и пойм рек Жем, Темир и Атжаксы.

Верхнеальбский водоносный горизонт

Отложения альбского яруса распространены повсеместно. В области распространения верхнеальбского водоносного горизонта по гидродинамическим условиям выделяются районы распространения безнапорных и напорных вод. Площадь распространения безнапорных вод охватывает участки, где отложения выходят на поверхность или перекрываются маломощными слоями песчаных и супесчаных отложений. Здесь располагаются области питания водоносного комплекса. Подземные воды часто дренированы долинами и оврагами. Некоторые родники, сливаясь междусобой, образуют, особенно летом, основной сток рек Жем, Темира, Атжаксы и их притоков.

Воды альба залегают сравнительно неглубоко (5-6 м), минерализация 0,2-0,5 г/л, по составу в большинстве гидрокарбонатные натриевые или кальциевые.

Маастрихтский водоносный горизонт

Маастрихтский водоносный горизонт широко развит на рассматриваемой территории и занимает водораздельные равнины бассейнов рек.

На склонах некоторых долин и в равах подземные воды маастрихтского водоносного горизонта питают восходящие родники.

Водоносный горизонт приурочен к перемежающимся слоям песчаников и мела мощностью 10-20 м. Местами он сложен мергельно-меловой толщей, водоносность которой на отдельных участках связана с зоной активной трещиноватости пород на глубине 100-150 м. Ниже этих глубин трещиноватость мела и мергелей обычно затухает, а сами породы становятся практически водоупорными.

На водораздельных равнинах воды мергельно-мелового горизонта вскрываются скважинами на глубинах 0-60 м, дебит скважин варьирует от 0,3 до 4,5 л/с.

Минерализация воды пестрая и изменяется от 1 до 3 г/л. По химическому составу воды гидрокарбонатно-хлоридные кальциевые и натриевые. Наиболее обводненный участок маастрихтского водоносного горизонта находится к северо-западу от Кокпетинской антиклинали.

Палеоценовый водоносный горизонт

Распространение водоносного горизонта отмечено в местах, где глауконитовые песчаники и пески палеоцена подстилаются слоем светло-зеленых глин. Местами наблюдается выход данного горизонта на поверхность в виде родников. Приток воды в колодцах достигает 1,5-2 л/с. Воды по составу гидрокарбонатно-кальциевые и натриевые, минерализация 0,7 г/л.

Верхнеолигоценовый водоносный горизонт

Пески верхнего олигоцена аграйской свиты водоносны и там, где они залегают на глинистых породах палеогена достигают мощности до 10 м. При залегании олигоценовых песков на мергелях маастрихта они теряют свою водоносность.

Воды олигоценовых песков питают родники и колодцы. Воды этого горизонта обычно слабо минерализованы (0,2 г/л). По химическому составу гидрокарбонатные кальциевые и натриевые. К концу лета источники, приуроченные к верхнеолигоценовому водоносному горизонту, частично или полностью пересыхают.

Водоносные горизонты современных аллювиальных отложений

Водоносный горизонт современных аллювиальных отложений приурочен к отложениям I и II надпойменных террас сложенных маломощными слоями песков и супесей. Глубина залегания уровня грунтовых вод 2-4 м. Дебит скважин 0,1 до 1,0 л/с.

Водоносный горизонт в отложениях пойм Жем, Темир, Атжаксы залегают сплошным слоем, глубина залегания 0,5-1,0 м. По степени водообильности породы современного аллювия относятся к группе водообильных, слабо минерализованных (до 1 г/л).

Водоносный горизонт эоловых отложений

Водоносный горизонт эоловых отложений приурочен главным образом к песчаным массивам Кокжиде, Кумжарган, Бикембай. Водовмещающие породы представлены песками мощностью от 2 до 15 м и реже.

Грунтовые воды песков со свободным зеркалом залегают на глубине 1-3 м в котловинах выдувания, на межбугристых и межгрядовых равнинах, в соровых понижениях до 5-15 м под грядами и буграми. Дебиты колодцев составляют 0,05-0,5 л/с. На грядовых и среднебугристых участках коэффициент фильтрации составляет 1-5 м/сут. Водообильность пород не превышает 1 л/с. По степени минерализации воды песчаных массивов относятся к слабоминерализованным. По химическому составу воды гидрокарбонатные сульфатные кальциевые магниевые. Мощность водоносного горизонта в пределах песчаного массива более 1,0 м. Воды дренируются в пойменные отложения рек.

Воды озерно-соровых отложений

Воды озерно-соровых отложений содержатся в озерных впадинах, на участках тектонических разломов и приурочены к глинистым тонкозернистым пескам и супесям мощностью 3-8 м, и залегают на глубине 3-5 м. По химическому составу преобладают хлоридные натриевые воды с минерализацией 10-50 г/л. На дренированных участках формируются пресные и слабосоленоватые воды с минерализацией до 3 г/л.

Естественная защищенность подземных вод от загрязнения

Под естественной защищенностью подземных вод понимается совокупность геолого-гидрологических условий, обеспечивающих предотвращение проникновения загрязняющих веществ в водоносный горизонт.

Основным фактором естественной защищенности является их перекрытость слабопроницаемыми отложениями с коэффициентом фильтрации менее 0,1 м/сут. Оценка защищенности произведена по сумме баллов, которая определяется по совокупности показателей характеризующих условия защищенности:

1. Глубина залегания уровня грунтовых вод (мощность зоны аэрации);
2. Суммарная мощность слабопроницаемых отложений в разрезе зоны аэрации;
3. Литология и фильтрационные свойства слабопроницаемых отложений.

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемые отложения разделяются на 3 группы:

- супеси, лёгкие суглинки ($K_f = 0,1 \div 0,01$ м/сут);
- суглинки, песчаные глины ($K_f = 0,01 \div 0,001$ м/сут);
- тяжелые суглинки, глины ($K_f < 0,001$ м/сут).

Кроме вышеперечисленных факторов, при оценке защищенности подземных вод учитывались геоморфологические и геоструктурные особенности территории.

На основании анализа вышеперечисленных факторов произведена балльная оценка территории района по степени защищенности подземных вод от загрязнения:

1 категория (5 баллов) – незащищённые (зона аэрации сложена песками легкими супесями, трещиноватым мелом, коэффициент фильтрации более 0,1 м/сут).

2 категория (6-10 баллов) – слабо защищенные (зона аэрации сложена глинистыми песками, супесями, легкими суглинками, трещиноватым мелом песчаником и мергелем, коэффициент фильтрации 0,1-0,01 м/сут).

3 категория (11-15 баллов) – защищенные (зона аэрации сложена тяжелыми супесями и суглинками, с прослоями песчанистых глин, мела и мергеля, коэффициент фильтрации 0,01-0,001 м/сут).

4 категория (более 16 баллов) – надёжно защищенные (зона аэрации сложена тяжелыми суглинками, глинами, мергелями, коэффициент фильтрации менее 0,001 м/сут).

Рассматриваемая территории отнесена к территории слабо защищенной от загрязнения с поверхности (2 категории). Зона аэрации сложена толщей суглинков, глинистых песков, супесями, мергелем, коэффициент фильтрации 0,1-0,01 м/сут.

Интенсивное проведение работ связанных с разведкой и добычей углеводородов на промыслах могут вызвать загрязнение пород зоны аэрации. Все источники загрязнения (предприятия первичной переработки углеводородного сырья и обустройства месторождений и промыслов и др.) расположены на участках со слабо защищенными категориями грунтов.

Наиболее высокой защищенностью подземных вод (3,4 категории) обладают воды более глубоких водоносных горизонтов, где зона аэрации сложена суглинками, супесями и глинами мощностью 1 - 100 м.

Однако развитие соляно-купольной и разрывной тектоники ослабляет защищенность подземных вод, так как возможно проникновение загрязняющих веществ в глубокие водоносные горизонты, а также смешивание высокоминерализованных вод с грунтовыми водами более низкой минерализации.

Защищенность подземных вод альб-сеноманских отложений от техногенных воздействий «сверху» в виду их глубокого залегания и большой мощности зоны аэрации, сложенной как проницаемыми, так и непроницаемыми породами можно считать хорошей.

3.4. Почвенный покров

Согласно природно-сельскохозяйственному районированию Казахстана, характеризующая территория расположена в Прикаспийской провинции полупустынной зоны, в подзоне светло-каштановых почв. Характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены комплексы светло-каштановых солонцеватых и засоленных почв с солонцами /Природно-сельскохозяйственное районирование, 1998; Новикова А.Г. и др., 1968/.

Развитие почвенного покрова находится в тесной взаимосвязи с климатическими условиями, рельефом, почвообразующими породами, грунтовыми водами и растительностью.

Условия почвообразования полупустынной зоны характеризуются резкоконтинентальным климатом, жарким сухим летом и холодной зимой, высокими дневными и пониженными ночными температурами лета сухостью, малым количеством атмосферных осадков, интенсивным испарением и обилием солнечного освещения в летний период, бедным по видовому составу растительным покровом.

Светло-каштановые солонцеватые почвы на характеризующейся территории имеют широкое распространение. Они сформированы под полынно-типчачевыми группировками с примесью грудницы и ромашника, наразнообразных по механическому составу почвообразующих породах. Проектное покрытие почвы растительностью около 30-40%.

По своим химическим свойствам светло-каштановые солонцеватые почвы близки к нормальным аналогам. Отличительными свойствами этих почв является наличие солонцеватости в горизонте **B1**, обусловленной повышенным содержанием в почвенно-поглощающем комплексе катионов натрия, большая засоленность профиля водорастворимыми солями и повышенное по сравнению нормальными родами залегание солевого горизонта (90-100 см). Морфологически солонцеватость проявляется в сильном уплотнении солонцеватого горизонта, призматично-столбчатой, крупно-комковатой или призматической структуре.

Мощность гумусовых горизонтов **A+B1** не превышает 30 см, то есть характеризующиеся почвы маломощные. По содержанию гумуса и характеру распределения его по горизонтам, солонцеватые почвы значительно отличаются от нормальных аналогов. Если в горизонте **A** гумуса содержится около 1%, то с глубиной у солонцеватых почв просматривается его резкое убывание. Реакция почвенной среды слабощелочная, pH равен 7,8-8,2.

Характерной особенностью солонцеватых почв является повышенное содержание в почвенно-поглощающем комплексе горизонта **B1** катионов натрия - более 3-7% от суммы поглощенных оснований. Повышенное количество натрия оказывает диспергирующее воздействие на почвенные коллоиды, придавая солонцеватым почвам высокую плотность в сухом состоянии и значительную вязкость – во влажном. Механический состав почв меняется от тяжелых суглинков до супесей.

Светло-каштановые засоленные почвы формируются в автоморфных условиях.

Почвообразующими породами служат засоленные лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки.

Эти почвы имеют хорошо развитый профиль. Мощность гумусового горизонта не превышает 35 см, горизонта **A** – 10-12 см. Содержание гумуса находится в пределах 0,7-2,7%. Структура горизонта **A** очень непрочная, комковатая, сложение заметно слоеватое. В горизонте **B** наблюдается уплотнённость, вследствие чего создаётся впечатление слабой солонцеватости. Ниже горизонта **B** следует наиболее уплотнённый горизонт **C1** (почвообразующая порода).

В суглинистых разновидностях выделение карбонатов обнаруживается в форме белоглазки сразу же за гумусовым горизонтом, в супесчаных почвах значительно ниже, часто за пределами первого метра.

Водорастворимые соли встречаются в профиле светло-каштановых почв на различных глубинах. В зависимости от глубины залегания солей выделяются /Инструкция по проведению крупномасштабных почвенных изысканий, 1995/:

- солончаковатые почвы, повышенное содержание водорастворимых солей отмечается на глубине 30-80 см;
- солончаковые почвы – засоление отмечается с поверхности, в слое 0-30 см.

Лугово-светло-каштановые солончаковые почвы относятся к ряду полугидроморфных и формируются при глубине залегания грунтовых вод 3-5 м, образуя однородные контуры, но чаще встречаясь в комплексе с другими почвами. Сформированы они по плоским понижениям, западинам, ложбинам стока. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные засоленные отложения. Мощность гумусовых горизонтов достигает 40-50 см, содержание гумуса 3-4%. Характеризуются повышенным содержанием водорастворимых солей с поверхности. Механический состав верхнего гумусового горизонта легко- и среднесуглинистый.

Пойменные луговые светло-каштановые обычные почвы получили ограниченное распространение, встречаются в поймах рек Темир и Жем, по сухому руслу р. Атжаксы. Встречается в основном с гравийно-галечниковыми отложениями. Почвообразующими породами служат незасолённые аллювиальные отложения, преимущественно суглинистого механического состава, подстилаемые гравийно-галечниковыми отложениями. Механический состав верхнего гумусового горизонта легкосуглинистый.

Характеризуются сравнительно небольшой для луговых почв мощностью гумусовых горизонтов (30-40 см) и пониженным содержанием гумуса (1,5-2,0%), промыты от легкорастворимых солей на значительную глубину.

В средней и нижней части профиля обнаруживаются признаки временного избыточного увлажнения в виде ржавых пятен окислов железа, а в зоне постоянного подпитывания грунтовой водой – оглеенные слои. Наблюдаются темно окрашенные погребенные слои, залегающие на различных глубинах. Встречается в основном в комплексе с гравийно-галечниковыми

отложениями.

Солонцы светло-каштановые выделяются как однородными контурами, так и небольшими пятнами среди светло-каштановых солончаковатых и солончаковых, лугово-светло-каштановых солончаковых почв. Почвообразующими породами служат засоленные глины и суглинки. По механическому составу эти почвы легко- и среднесуглинистые.

К солонцам относятся почвы, имеющие в иллювиальном солонцовом горизонте высокое содержание обменного натрия (более 15-25%), что обуславливает щелочную реакцию почв, высокую дисперсность почвенного мелкозема, вязкость, липкость и набухание почв во влажном состоянии, сильное уплотнение и твердость при иссушении.

Почвенный профиль солонцов хорошо дифференцирован на горизонты, четко выражен солонцовый горизонт. Гумусовый горизонт **A** имеет мощность 16-28 см., серый цвет, комковатую или крупно-комковатую структуру, слабо задернован. Под ним залегает солонцовый горизонт **B1** мощностью 14-16 см., темно-бурого цвета, плотный, в сухом состоянии трещиноватый, столбчатой или ореховато-столбчатой структуры с характерным глянцем по граням структурных отдельностей. Свойства этого горизонта в значительной мере обусловлены значительным содержанием в почвенно-поглощительном слое обменного натрия. Содержание гумуса составляет 0,5-2,5%.

Переходный к почвообразующей породе горизонт **BC** карбонатный, непрочной комковатой структуры, уплотнен средне или слабо. В этом горизонте наблюдаются выделения карбонатов и легко растворимых солей. Переход к почвообразующим породам постепенный.

Пески грядово-бугристые и мелкобугристые закрепленные образованы в результате переувлажнения древнеаллювиальных песчаных отложений, либо при развевании речных и морских отложений. Для рельефа грядово-бугристых песков характерно чередование бугров и гряд высотой от 1-3 до 3-7 м, ориентированных по направлению господствующих ветров, склонами и выровненными пространствами. Мелкобугристые формы песков характеризуются бугристым рельефом.

Пески отличаются рыхлым сложением и отсутствием дифференциации почвенного профиля на генетические горизонты. Содержание гумуса очень низкое, менее 0,5%.

Гравийно-галечниковые отложения также распространены в юго-западной части территории по долинам рек Жем, Темир и Атжаксы.

В хозяйственном отношении эта территория имеет сугубо животноводческое значение, причём пастбища малопродуктивны.

3.5. Характеристика растительных сообществ

По современной системе ботанико-географического районирования Казахстана территория месторождения Кенкияк расположена в пределах переходной пустынно-степной и степной зон.

Растительность рассматриваемого района относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетние солянковых фитоценозов. Преобладают полыни, солянки и эфемеры.

Полоса опустыненных полынно-дерновиннозлаковых степей в свою очередь делится на лежащую севернее – полынно-ковыльковую полосу степей и более южную – полынно-тырсовую.

В рассматриваемом регионе опустыненные степи в основном представлены ромашниково- и лерхополынно- ковыльными степями на солонцеватых светло-каштановых почвах. Из плотнодерновинных злаков здесь обычно доминируют следующие представители семейства. Злаковых или, как их теперь называют – Мятликовых (*Poaceae*): ковыль сарептский (*Stipasareptana*), ковыль Лессинга (*S. lessingiana*), ковыль волосатик (*S.capillata*), типчак (*Festucavalesiaca*) и, наконец, пырей пустынный (*Agropyrondesertorum*).

Синузию полукустарничков при этом слагают такие виды семейства Сложноцветных или Астровых (*Asteraceae*), как: полынь Лерховская (*Artemisialerchiana*), полынь австрийская (*A. austriaca*), пижма тысячелистниковая (*Tanacetumachilleifolium*), кохия простертая или изень (*Kochiaprostrata*). Разнотравье в основном многолетнее, слагаемое видами различных семейств – кермексарептский (*Limoniumsareptanum*), солонечник мохнатый (*Galatellavillosa*), прангоспротивозубный (*Prangosodontalgica*), ферула каспийская (*Ferulacaspica*), серпуха эруколистая (*Serratulaerucifolia*).

Рассматриваемые степи образуют комплексы с пустынными сообществами, что весьма наглядно проявляется в комплексности растительного покрова. Наряду с ассоциациями опустыненных степей встречаются, особенно на засоленных участках, и пустынные сообщества с преобладанием таких видов, как полынь малоцветковая (*Artemisiapauciflora*), лебеда седая (*Atriplexcana*), ежовник солончаковый или биюргун (*Anabasissalsa*) и т.д.

Во флористическом отношении район расположения месторождений относится к «зоне бобовых», так как в спектре ведущих (по количеству видов) семейств после традиционных для Палеарктики семейств *Asteraceae* и *Poaceae*, занимающих соответственно первое и второе места, следует семейство *Fabaceae* – Бобовые (или Мотыльковые). При этом особенностью видового состава флоры является довольно высокое положение семейства *Brassicaceae* – Капустные (Крестоцветные), а также значительная доля представителей семейства *Chenopodiaceae* – Маревые.

Среди многовидовых семейств рассматриваемой флоры следует отметить также семейства: *Rosac*

eae

(Розоцветные), *Caryophyllaceae* (Гвоздичные), *Lamiaceae* или *Labiatae* (Губоцветные) и *Boraginaceae* (Бурачниковые). Преобладающими жизненными формами рассматриваемой флоры являются полукустарнички и многолетние травы.

Виды растений, занесенных в Красную книгу РК произрастают на территории подсолевых месторождения Кенкияк представлены в таблице 3.5.1.

Растения, занесённые в Красную книгу РК (месторождение Кенкияк)

Таблица 3.5.1

Вид	Статус	Места обитания
Тюльпан Шренка – <i>Tulipaschrenkii</i> Regel (<i>Liliaceae</i>)	Вид, сокращающийся ареалом	Степи, остепнённые луга
Катран татарский – <i>Crambetatarica</i> Sebeok. (<i>Brassicaceae</i>)	Редкий вид, сильно сокращающийся численностью	Ксеромезофит
Люцерна Комарова – <i>Medicago komarovii</i> Vass. (<i>Fabaceae</i>)	Редкий, эндемичный вид, сокращающийся ареалом	Спорадически. Ареал сокращается в результате освоения земель. Мезоксерофит
Василёк Талиева – <i>Centaurea talievii</i> Kleop. (<i>Asteraceae</i>)	Редкий вид	Средикустарников единичными особями
Полипорус корнелюбивый – <i>Polyporus rhizophilus</i> (Pat.) Sacc. (<i>Polyporaceae</i>)	Редкий вид	У основания корней злаков в степной зоне
Сетчатоголовник тонкий – <i>Dictyocephalos attenuatus</i> (Pec.) Long et Plunkett (<i>Tulostomataceae</i>)	Очень редкий, реликтовый вид	Песчаные и глинистые почвы пустынь
Хламидопус Мейена <i>Chlamydopus meyenianus</i> (Klotzsch) Lloyd (<i>Tulostomataceae</i>)	Редкий вид	Песчаная почва

3.6. Животный мир

Согласно зоогеографическому районированию Казахстана территория проведения Производственного экологического контроля объектов АО «СНПС – Актобемнагаз» входит в Полупустынную зону, Центральноазиатскую зоогеографическую подобласть, Казахстано-Монгольскую провинцию, Казахстанский округ, участок западной части полупустынной зоны. Выделяются три основных типа местообитаний (не учитывая антропогенные - ЛЭП, асфальтированные и полевые дороги, жилые и производственные объекты и т.п.), которые различаются составом растительности, обводненностью и видовым разнообразием населяющих их животных: степные равнинные участки, поймы рек и полужакрытые пески.

Фауна позвоночных животных представлена более чем 20 видами рыб, не менее чем 2 видами земноводных, более чем 20 видами пресмыкающихся, около 219 видами птиц, среди них достаточно многочисленна группа редких и исчезающих, занесенных в Красную книгу РК, не менее чем 49 видами млекопитающих, из них 3 вида занесены в Красную книгу РК.

Рыбы

Несмотря на обилие промысловых рыб (14 видов) в реке Жем (Эмба), рыбохозяйственное значение их невелико. Это обусловлено, в основном, непостоянным стоком реки. Наиболее ценными промысловыми видами являются сазан, лещ и жерех.

Видовое разнообразие (более 20 видов) поддерживается за счет мощных весенних паводков, как правило, в конце лета сток рек на многих участках прекращается, и рыба остается лишь на небольших плесах в понижениях русла рек.

Рыбохозяйственное значение промысловых рыб реки Темир невелико. Это обусловлено, в основном, непостоянным стоком. Видовое разнообразие (18 видов) поддерживается за счет мощных весенних паводков.

Земноводные и пресмыкающиеся

Из земноводных на территории месторождений Кенкияк широко распространена зеленая жаба. Размещение другого вида земноводных - озёрной лягушки в основном ограничено поймами рек Жем (Эмба) и Темир. Основу фауны пресмыкающихся составляют 12 видов пустынного комплекса: среднеазиатская черепаха, сцинковый и гребнепалый гекконы, такырная, ушастая круглоголовки и круглоголовка-вертихвостка, степная агама, линейчатая ящурка, разноцветная ящурка, быстрая ящурка, песчаный удавчик и стрела-змея.

Другие виды: водяной уж, Палласов и узорчатый полозы, щитомордник, восточная степная гадюка, прыткая ящерица имеют широкое интразональное распространение.

В пойме реки Жем (Эмба) обитает болотная черепаха, возможно её встретить в пойме реки Темир.

Птицы

По характеру пребывания в регионе птицы делятся на 3 основные группы - гнездящиеся (87

видов), оседлые и зимующие (31 вид) и встречающиеся только в период сезонных миграций (101 вид).

Встречаются представители следующих отрядов орнитофауны:

• аистообразные (Ciconiformes);	• голубеобразные (Columbiformes);
• гусеобразные (Anseriformes);	• кукушкообразные (Cuculiformes);
• соколообразные (Falconiformes);	• козодоеобразные (Caprimulgiformes);
• совообразные (Strigiformes);	• стрижеобразные (Apodiformes);
• курообразные (Galliformes);	• ракшеобразные (Coraciiformes);
• журавлеобразные (Gruiformes);	• воробьинообразные (Passeriformes).
• ржанкообразные (Charadriiformes);	

Среди них доминируют гнездящиеся перелетные - 61 вид, гнездящиеся оседлые - 13 видов и 3 – турухтан, черныш и садовая камышевка – перелетные виды, встречающиеся во время весенне-осенних миграций.

На участках со слабым антропогенным прессом в зоне промышленного действия месторождений плотность таких видов как желчная овсянка, обыкновенная каменка, белокрылый жаворонок и угод достигают 1,2 ос/га, 1,6 ос/га, 0,8 ос/га и 0,4 ос/га соответственно. На участках, где почвенный и растительный покров нарушен в результате земляных и строительных работ средняя плотность птиц составляет 0,1 ос/га. У водоемов поселяются 5 видов уток (огарь, пеганка, чирок-свистунок, красноносый нырок и голубая чернеть), ходулочник, большой веретенник. В постройках человека (животноводческие фермы, колодцы и пр.) гнездятся в основном синантропные виды птиц (воробьи, ласточки, хохлатые жаворонки, домовые сычи и угоды). На участках с открытой водой на водопое и кормежке встречается большая часть видов, обитающих на рассматриваемой территории, как обитатели пустынных ландшафтов, так и прибрежных ценозов. Промысловые виды птиц представлены в основном водоплавающими птицами, и одним видом отряда куриных – серой куропаткой. Среди них традиционные объекты охоты – кряква, серая утка, свиязь, шилохвость, чирок-свистунок и трескунок и некоторые виды гусей (пискулька, белолобый гусь, серый гусь и гуменник).

Млекопитающие

Терриофауна носит пустынный характер. Степных и лесных видов мало. Из мезофильных видов южных стран следует отметить малую белозубку, позднего кожана и серого хомячка. Виды, широко распространенные в Палеарктике, представлены двухцветным кожаном, домовым мышью, волком, лисицей, барсуком, лаской, усатой ночницей. Среди пустынных широко распространены ушастый еж, степная кошка, большая и полуденная песчанки, мохноногий тушканчик, тарбаганчик, слепушонка, перевязка, корсак. Монгольские пустынные виды – тушканчик-прыгун, хомячок Эверсмана; туранские пустынные виды – пегий поторак, малый тушканчик. Из Ирано-афганских пустынных видов встречаются краснохвостая песчанка, общественная полевка, заяц-толай и из Казахских пустынных видов – большой и толстохвостый тушканчики, емуранчик, малый суслик, суслик песчаник, сайга.

Фоновыми являются грызуны, доминирующим фоновым видом, определяющим трофические взаимосвязи, является большая песчанка (за исключением песчаных массивов). Из промысловых видов млекопитающих наиболее многочисленны в регионе лисица и степной хорь.

Млекопитающие в рассматриваемом регионе играют заметную роль в хозяйстве Актюбинской области, особенно ценные промысловые животные - сайгак, лисица, степной хорь и волк. Некоторые виды грызунов являются носителями переносчиков инфекционных заболеваний (тушканчики, песчанки).

Виды животных, занесённых в Красную книгу РК

К категории редких и находящихся под угрозой исчезновения, занесённых в Красную книгу Казахстана, в регионе обитают 1 вид пресмыкающихся, не менее 26 видов птиц и порядка 3 (возможно 4) видов млекопитающих.

Палласов полоз (четырёхполосый полоз) – *Elaphesauromates (Elaphe quatuorlineata)* – III категория.

Малоизученный вид, встречающийся на ограниченной территории.

Среди 26 видов редких птиц, встреча с которыми на территории проведения Производственного экологического контроля возможна, большинство встречается лишь в период сезонных миграций и надолго не задерживается. Миграции околородных птиц - розового и кудрявого пеликанов, колпицы, каравайки, фламинго, краснозобой казарки, лебедей кликуна и малого лебедя, скопы, орлана-белохвоста, кречетки и черноголового хохотуна в рассматриваемом регионе проходят с конца марта до конца апреля, а осенью - в сентябре-октябре. На пролёте возможна встреча балобана. В пределах рассматриваемых участков территории гнездится не менее 9 видов птиц.

Степной орел – *Aquila nipalensis* - V категория, численность относительно велика, но еще недавно быстро сокращалась. Численность этой птицы в рассматриваемом регионе довольно высока.

Могильник – *Aquila heliaca* - III категория. Редкий вид с сокращающейся численностью. Наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир, гнездится на деревьях (лох) и кустарниках (тамариск). В пределах рассматриваемого региона встречается с апреля по ноябрь.

Змееяд – *Circaetus gallicus* – II категория. Редкий вид с сокращающейся численностью. В рассматриваемом регионе наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир. В регионе встречается с апреля по сентябрь.

Журавль-красавка – *Amthropoides virgo* - V категория. Вид, численность которого повсеместно восстанавливается. В рассматриваемом районе населяет пойменные участки рек Жем (Эмба) и Темир. Численность на гнездовье невысокая, чаще встречается в период сезонных миграций в апреле и в конце августа - первой половине сентября.

Стрепет – *Otis tetrix* - II категория. Вид, еще недавно находившийся под угрозой исчезновения, а сейчас начавший повышать свою численность. В рассматриваемом регионе в

небольшом количестве гнездится в междуречье рек Жем (Эмба) и Уила. В период сезонных миграций достаточно обычен в пойме реки Жем (Эмба). Встречается с апреля по сентябрь.

Дрофа-красотка или джек – *Chlamydotis undulata* - Пкатегория. Вид, в ряде мест своего ареала находящийся под угрозой исчезновения, нов Казахстане сохранившийся в значительном числе. В небольшом числе гнездится в песчаных массивах в пойме реки Жем (Эмба). Прилетает в марте - апреле, отлетает в сентябре.

Чернобрюхий рябок – *Pterocles orientalis* - III категория. Сокращающий численность вид. Достаточно обычен в поймах рек Жем и Сагиза. В исследуемом регионе встречается с конца марта по октябрь.

Саджа – *Syffhaptis paradoxus* - IV категория. Вид, с быстро сокращающейся численностью. Численность в пределах рассматриваемой территории низкая, чаще встречается на пролете в междуречье рек Жем (Эмба) и Сагиз.

Филин – *Bubo bubo* - II категория. Редкий вид с быстро сокращающейся численностью. В пределах рассматриваемого района наиболее многочислен в поймах рек Жем (Эмба) и Темир.

Из млекопитающих, занесенных в Красную книгу РК, на рассматриваемой территории обитание Кожанка Бобринского – *Eptesicus bобринский* - III категория сомнительно, но возможны встречи со следующими видами:

Хорь-перевязка – *Vormela peregusna* - III категория, редкий зверек с быстро сокращающимся ареалом, численность колеблется в зависимости от основных объектов питания сусликов и песчанок. Наиболее часто встречается в закрепленных бугристых песках в поймах рек Жем (Эмба) и Темир.

Манул – *Felis manul* - III категория. Редкий вид по всему ареалу. Для мест обитания характерно обилие грызунов.

Гигантский слепыш – *Spalax giganteus* – III категория. Редкий узкоареальный вид, эндемик Прикаспия. В рассматриваемом районе встречается на правобережье реки Жем (Эмба).

Пути миграции

В период сезонных миграций (по руслу реки Жем (Эмба)) проходит один из массовых путей пролёта птиц с каспийских и азово-черноморских зимовок на места гнездований в Северный, Центральный Казахстан и Западную Сибирь (конец марта - начало мая). Осенью (конец августа - октябрь) водоплавающие и околоводные птицы с мест гнездований в Западной Сибири и северной половины Казахстана движутся через водоемы Тургайской впадины, затем вдоль поймы Жем (Эмба) попадают на северо-восточное побережье Каспийского моря.

4. ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Промышленные отходы – твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — неупотребимые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами.

Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств. Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуются вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, осуществляемых предприятием. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учёт и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учётом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (ёмкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все ёмкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведётся документированный учёт, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела

техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Отходы, образующиеся на м.р. Кенкияк «КНГДУ»:

- Металлолом (лом черных металлов);
- Огарки сварочных электродов;
- Отработанные масла;
- Замазанный грунт;
- Масляные, воздушные и водяные фильтры
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;
- Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО);
- Металлическая стружка;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Отработанные шины;
- Донный шлам (нефтьшлам);
- Ветошь обтирочная;
- Отходы пластика;
- Строительные отходы;
- Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы);
- Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи);

Порядок учета отходов.

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и службы обязаны выполнять следующие требования:

- Склаживать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, хранения и обезвреживания отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества ;
- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, обезвреженных и использованных в производстве отходов в отдел охраны окружающей среды комплекса;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;

- Проводить экологический инструктаж для работников цехов.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 4.1

Таблица 4.1

м.р.Кенкияк, «КНГДУ»		
Металлолом (лом черных металлов)	170405	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Огарки сварочных электродов	120113	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	130204*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масляные и воздушные фильтры;	16 01 07*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	200301	Вывоз на полигон ТБО
Металлическая стружка	120101	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи	160601*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные шины	160103	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Донный шлам (нефтешлам)	050103*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	150202*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	200139	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Строительные отходы	170107	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	200136	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	200136	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Масляные, воздушные и водяные фильтры	15 02 02*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
м.р.Кенкияк, «КНГДУ» (Управление «Актөбемұнайсервис»)		
Металлолом (лом черных металлов)	170405	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Огарки сварочных электродов	120113	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные масла	130204*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	200301	Вывоз на полигон ТБО
Металлическая стружка	120101	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторные батареи	160601*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отработанные шины	160103	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Ветошь обтирочная	150202*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Отходы пластика	200139	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Нефтедержавные буровые отходы (шлам) и буровой раствор	01 05 05*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации
Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	01 05 06*	Передается сторонним организациям для дальнейшей утилизации

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются **операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.**

5.1. Операционный мониторинг

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

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

5.1.1. Краткая характеристика технологического процесса «КНГДУ»

❖ Месторождение Кенкияк, НГДУ «Кенкиякнефть»

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» формирует свою деятельность на месторождения «Кенкияк подсолевой», «Кенкияк надсолевой». Главной задачей НГДУ «Кенкиякнефть» является добыча, подготовка и сдача товарной нефти и попутного газа. Месторождение Кенкияк находится в 45 км от месторождения Жанажол. Месторождение расчленено долиной реки Темир. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк, Соркуль, Кумсай расположенные к северу от месторождения. От крайней нефтедобывающей скважины до п. Соркуль 800 м.

В состав НГДУ «Кенкиякнефть» входят:

Цех добычи нефти (ЦДН-1, ЦДН-2, ЦДНГ-3, ЦДНГ-4), занимающиеся добычей и внутрипромысловой транспортировкой нефти.

Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), занимающийся подготовкой и сдачей товарной нефти в /р Кенкияк - надсолевой в магистральную сеть АО «КазтрансОйл». В составе ЦППН находится УПН и УПВ.

В ГЛКС установлен 2 комплекса агрегатов компрессоров нормативным объемом $30 \cdot 10^4 \text{ м}^3/\text{сут.}$

Цех паротеплового воздействия (ЦПТВ), занимающийся обеспечением теплоносителем для теплового воздействия на пласт надсолевого комплекса.

Состав объектов сооружений на разработку месторождения:

1. Система сбора на промысле (добывающие скважины, замерные установки, нефтегазосборные трубопроводы);
2. Системы первичной подготовки и транспортировки (оборудование ДНС

подсолевой, внешний нефтегазовый коллектор, оборудование УПН подсолевой);

3. Вспомогательные системы транспортировки (нефтепровод, дополнительное оборудование на ДНС подсолевой);

4. Системы энергоснабжения и освещения (ЛЭП, понижающие подстанции, трансформаторы, электрораспределительные пункты, силовые кабели, осветительные мачты и приборы, газопровод и другое электрооборудование);

5. Системы автоматического контроля и управления (оборудование центрального пункта управления, КИПиА, датчики и газоанализаторы, кабели и другое);

6. Системы пожаротушения (резервуары, сеть пожарного водоснабжения, оборудование и инвентарь для пожаротушения и сигнализации);

7. Системы связи (радиомачты, кабели связи, радиостанции и другое оборудование).

Система сбора продукции скважин. Подготовка продукции скважин подсолевых залежей месторождения Кенкияк осуществляется на ЖНГК. Нефть и попутный газ каждой скважины транспортируется по отдельной трубе до автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ). АГЗУ используется для сбора и учета подсолевой нефти внутри месторождения, через АГЗУ продукция поступает на гребеночный узел ДНС, далее по нефтегазопроводу на ЖНГК.

Выкидные линии. Общая протяжённость нефтегазосборных (выкидных) линий от скважин до замерных установок (АГЗУ) составляет 442 км.

Замерные установки.

Двенадцать АГЗУ 63-14-400 позволяет одновременно контролировать сбор нефти из подсолевой залежи, внутри которой установлены две манифольдные линии, один сепаратор и оборудование для подачи ингибитора коррозии.

Подготовка нефти и газа. В дожимную насосную станцию (ДНС) Кенкияк подсолевой, нефтегазожидкостная смесь поступает из 106 нефтяных скважин подсолевой залежи. Производительность ДНС подсолевой 1 500 тыс. т/год (по нефти). Площадка ДНС подсолевой разделена на три сектора:

1. Сектор сепарации нефти и газа;
2. Сектор хранения нефти;
3. Вспомогательный и административный сектор.

Сектора на местности располагаются в соответствии с технологическим процессом. Что позволяет сократить процесс и уменьшить сеть технологических трубопроводов и занимаемую площадь. Общая площадь ДНС подсолевой - 43193 м².

Сектор сепарации нефти и газа находится в средней части станции (ближе к востоку). Сектор хранения нефти - в юго-западной части, а вспомогательный сектор на севере ДНС. Площадка под оборудование факельной системы располагается на северо-востоке от площадки ДНС подсолевой.

С ДНС подсолевой нефть и газ среднего давления поступает в сборный нефтегазопровод, который транспортирует нефть на ЖНГК для дальнейшей переработки.

Внешняя транспортировка нефти и газа. Протяженность нефтегазового коллектора между ДНС подсолевой и ЖНГК - 45 км. Давление на входе в трубопровод составляет - 1,6 Мпа, на выходе — 2,8 Мпа. Пропускная способность трубопровода для нефти составляет 1,5 млн. т/год, газа - 420 млн. м³ год.

При строительстве нефтегазопровода использованы трубы из низкоуглеродистой стали, с теплозащитой и трехслойной антикоррозийной защитой. Так как перекачиваемая технологическая среда будет содержать сероводород, то предусмотрено 9 технологических блоков с клапанами - отсекающими (через каждые 5 км, в том числе в местах перехода через реку Жем на обоих берегах), и 4 спускных клапана.

Протяженность газопровода между станциями ДНС и ГЛКС составляет - 300 м. Давление на входе в трубопровод составляет 2,4 Мпа, на выходе - 1,3 Мпа. Проектная минимальная рабочая температура составляет -20°C. Пропускная способность трубопровода для газа составляет 300 тыс. куб.м./сут.

Разработка нефтяных и газонефтяных месторождений проводится для испытания новых или ранее известных технологий, но требующих апробации в геолого-физических условиях рассматриваемого месторождения в соответствии со специальным, утвержденным в установленном порядке проектом.

Технология систем промыслового обустройства и переработки добытых нефти и газа отвечает следующим требованиям:

1. возможность определения технологической и экономической эффективности апробируемой технологии;
2. возможность оценки уровня добычи нефти и попутного газа из закачки агента воздействия на период проведения работ;
3. возможность проведения комплекса исследований по контролю процесса разработки и получения дополнительных данных о геолого-физических свойствах объекта разработки;
4. возможность выполнения мероприятий по охране недр и окружающей природной среды.

В соответствии с вышеуказанным разработаны технологические процессы и осуществлена подборка технологического оборудования исключая выпуск сероводородсодержащих газов в атмосферу без сжигания. Во избежание и для минимизации риска возникновения крупных аварийных ситуаций, разработанные технологические схемы предусматривают возможность быстрой локализации и предотвращения распространения последствий технических неполадок. Также предусмотрены резервные технологические схемы сбора и транспортировки добываемого сырья.

Нефтегазовая смесь низкого давления из скважин разрабатываемых участков на замерные установки, а далее поступает на ДНС подсолевою для сепарации. В процессе сепарации отделившийся (попутный) газ далее поступает в факельную систему. Факел работает во время сепарации нефти в период аварийной ситуации при невозможности транспортировки на ЖНГК. Максимальное количество сжигаемых газов на факеле - 3400 тыс. куб. м/год.

Нефть из сепаратора, перекачиваемыми насосами поступает в ДНС для поднятия давления, далее нефть транспортируется на существующую УПН.

В процессе работы могут возникнуть нерегламентные ситуации, такие как:

1. Остановка транспорта нефти и газа. Тогда в этом случае нефть будет поступать в резервуар, объемом 50000 куб. м., который установлен на территории ДНС. Попутный газ сжигается на факельных установках ДНС подсолевой.

5.2. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений, при невозможности проведения измерений допускается применение расчетного метода.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В ходе мониторинга эмиссий в окружающую среду осуществляется наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

Мониторинг эмиссий включает всебя мониторинг выбросов в атмосферный воздух и сбросов в водные объекты.

В ходе мониторинга эмиссий определяются количественные и качественные показатели выбросов и сбросов загрязняющих веществ, предусмотренные нормативами допустимого антропогенного воздействия в окружающую среду и правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

5.2.1. Мониторинг выбросов в атмосферный воздух

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем инструментального замера и/или расчетным методом.

Мониторинг эмиссий ЗВ в атмосферный воздух (наблюдения на источниках выбросов) выполняется в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов.

Нормативы ПДВ для каждого источника

установлены в проекте нормативов ПДВ. Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

- Прямыми замерами концентраций ЗВ в атмосферном воздухе на источниках выбросов.
- Расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов;

Учитывая специфику работы источников выбросов, контроль на источниках рекомендуется проводить следующими методами:

- Для организованных источников выбросов (рукавные фильтры, трубы, вентпатрубки и др.) инструментальный либо инструментально-лабораторный с проведением прямых натурных замеров.
- Для неорганизованных источников (ЗРА, фланцевые соединения, площадные источники и др.) и факельных установок (ввиду того, что проведение прямых замеров на факелах технически невозможно) – расчетный метод.

При проведении контроля необходимо контролировать и сами параметры газовой смеси (температуру, скорость, объем), которые наряду с объемом выбросов определяют максимальные концентрации ЗВ в приземном слое атмосферы.

Общие сведения об источниках выбросов **м.р.Кенкияк, «КНГДУ»** представлены в таблице 5.2.1.4.

Таблица 5.2.1.4

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего, из них:	342
2	Организованных, из них:	213
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них	1
1)	Количество источников в автоматизированной системе мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них	212
4)	Количество источников в автоматизированной системе мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	204
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	129

План-

график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов, представлен в Приложении 2.

5.2.1.1. Мониторинг выбросов инструментальным замером

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерения. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализаторы, скоростемеры и др.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями, представлены в таблице 5.2.1.1.1.

Таблица 5.2.1.1.1

м.р.Кенкияк, «КНГДУ»						
НГДУ "Кенкияк нефть"	м.р. Кенкияк надсолевое Подобыче нефти: 509,3 тыс.тонн/год; Подобычегаза: 2,3 млн.м3/год. м.р. Кенкияк подсолевое Подобыче нефти: 553,1 тыс.тонн/год; Подобычегаза: 428,9 млн.м3/год.	Дымоваятруба	0001	С.Ш.:48°34'50,8959 В.Д.: 57°06'59,7433	Азота(IV)диоксид Азот(II)оксид Сера диоксид Углеродоксид Метан(727*)	1раз/квартал
		Дымоваятруба	0002	С.Ш.:48°34'51,1545 В.Д.: 57°07'00,0854	Азота(IV)диоксид Азот(II)оксид Сера диоксид Углеродоксид Метан(727*)	
		Дымоваятруба	0003	С.Ш.:48°34'50,9917 В.Д.: 57°07'01,0608	Азота(IV)диоксид Азот(II)оксид Сера диоксид Углеродоксид Метан(727*)	
		Дымоваятруба	0004	С.Ш.:48°34'48,8820 В.Д.: 57°07'06,3740	Азота(IV)диоксид Азот(II)оксид Сера диоксид Углеродоксид	
		Дымоваятруба	0005	С.Ш.:48°34'48,8179 В.Д.: 57°07'05,6908	Азота(IV)диоксид Азот(II)оксид Сера диоксид Углеродоксид	
		ВСнасосной подтварной воды	0006	С.Ш.:48°34'45,8446 В.Д.: 57°07'00,7562	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5 СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
		ВСтоварной насосной	0007	С.Ш.:48°34'51,8580 В.Д.: 57°07'08,6254	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5 СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
1	2	3	4	5	6	7
		ВСподсолевой насосной	0008	С.Ш.:48°34'49,1358 В.Д.: 57°07'11,3512	Сероводород СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5 СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10	

					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
		Свеча рассеивания	0009	С.Ш.:48°34'47,9704 В.Д.: 57°07'01,0608	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	
					Азота(IV)диоксид	
		Дымовая труба	0011	С.Ш.:48°33'38,1969 В.Д.: 57°10'17,8300	Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Азота(IV)диоксид	
		Дымовая труба	0012	С.Ш.:48°33'38,0676 В.Д.: 57°10'17,6832	Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Азота(IV)диоксид	
		Дымовая труба	0014	С.Ш.:48°33'49,4757 В.Д.: 57°08'58,9031	Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Азота(IV)диоксид	
		Дымовая труба	0015	С.Ш.:48°33'49,7990 В.Д.: 57°08'59,2455	Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Азота(IV)диоксид	
		Дымовая труба	0016	С.Ш.:48°33'49,8962 В.Д.: 57°08'59,1970	Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Углеродоксид	
1	2	3	4	5	6	7
		Свеча рассеивания	0029	№1: С.Ш.:48°32'12,0921 В.Д.: 57°13'22,3424 №2: С.Ш.:48°32'12,0921 В.Д.: 57°13'22,0499 №3: С.Ш.:48°32'12,1251	Сероводород	
					Смесь углеводородов предельных C1-C5	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Диметилбензол	
					Метилбензол	

				В.Д.: 57°13'21,7576		
		Свеча рассеивания	0030	С.Ш.:48°32'05,6056 В.Д.: 57°13'28,1635	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	

1	2	3	4	5	6	7
		Свеча рассеивания	0031	С.Ш.:48°32'03,9305 В.Д.: 57°13'23,8665	Сероводород(Дигидросульфид)(518) Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*) Бензол(64) Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203) Метилбензол(349)	
		Дымовая труба	0035	С.Ш.:48°36'28,0176 В.Д.: 57°06'57,0378	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Серодиоксид(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(IV) оксид)(516) Углеродоксид(Окись углерода, Угарный газ)(584)	
		Свеча рассеивания	0036	С.Ш.:48°32'53,9434 В.Д.: 57°20'28,0462	Сероводород(Дигидросульфид)(518) Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*) Бензол(64) Диметилбензол(203) Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6	7
		Вент.система ПРЦЭО	0037	С.Ш.: 48°34'52,3152 В.Д.: 57°07'35,2174	Железо(II,III)оксиды(диЖелезотриоксид, Железаоксид)/в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения/в пересчете на марганца(IV)оксид/ (327) Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Углеродоксид(Окись углерода, Угарный газ)(584) Взвешенные частицы(116) Пыль абразивная(Корунд белый, Монокорунд)(1027*)	

		Выхлопная труба	0038	С.Ш.: 48°32'05,7439 В.Д.: 57°13'06,7645	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа,Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый,Сернистыйгаз,Сера(IV) оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода,Угарныйгаз)(584)	
					Бенз/а/пирен(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0039	С.Ш.: 48°32'05,9068 В.Д.: 57°13'06,1802	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV) оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
		Выхлопная труба	0040	С.Ш.: 48°32'05,9679 В.Д.: 57°13'08,1304	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
					Бутан(99)	
					Гексан(135)	
					Пентан(450)	
					Метан(727*)	
					Изобутан(2-Метилпропан)(279)	
		Дымовая труба	0041	С.Ш.: 48°32'06,1621 В.Д.: 57°13'08,1312	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV) оксид) (516)	
					Углеродоксид(584)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дыхательный клапан	0042	С.Ш.:48°34'47,1909 В.Д.: 57°07'13,7373	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	

		Выхлопная труба	0044	С.Ш.:48°32'06,0709 В.Д.: 57°13'05,0110	Метилбензол(349)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
		Свеча рассеивания	0045	С.Ш.:48°32'05,4571 В.Д.: 57°13'04,3260	Сероводород(518)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(203)	
					Метилбензол(349)	
1	2	3	4	5	6	7
		Дымоваятруба	0049	С.Ш.:48°35'04,9184 В.Д.: 57°07'25,9292	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
		Дымоваятруба	0050	С.Ш.:48°32'07,7541 В.Д.: 57°13'05,1158	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
		Выхлопная труба	0054	С.Ш.:48°34'47,4848 В.Д.: 57°07'07,8833	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(516)	
					Углеродоксид(584)	
					Бенз/а/пирен(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0055	С.Ш.:48°34'46,6230 В.Д.: 57°06'59,3919	Азота(IV)диоксид(4)	
					Азот(II)оксид (6)	
					Углерод(583)	
					Серадиоксид(516)	
					Углеродоксид(584)	
					Бенз/а/пирен(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
		Выхлопная труба	0056	С.Ш.:48°34'46,7758 В.Д.: 57°07'08,2231	Железо(II,III)оксиды (274)	
					Марганециегосоединения(327)	
					Хром (647)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(6)	
					Углерод(583)	
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(584)	
					Фтористыегазообразныесоединения(617)	
					Фторидынеорганическиеплохорастворимые(615)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
					Пыльнеорганическая,содержащаядвуокиськремнияв%: 70-20(494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Дымоваятруба	0057	С.Ш.:48°33'50,8026 В.Д.: 57°08'59,2485	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
		Выхлопнаятруба	0061	С.Ш.:48°33'39,9834 В.Д.: 57°10'13,7880	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	

					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчетенаC);РастворительРПК-265П) (10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопнаятруба	0062	С.Ш.:48°33'39,5297 В.Д.: 57°10'14,0791	Железо(II,III)оксиды(274) Марганециегосоединения(327) Хром(647) Азота(IV)диоксид(4) Азот(II)оксид (6) Углерод(583) Сердиоксид(516) Углеродоксид(584) Фтористыегазообразныесоединения(617) Фторидынеорганическиеплохорастворимые(615) Бенз/а/пирен(54) Формальдегид(Метаналь)(609) АлканыC12-19/впересчетенаC/(Углеводороды предельныеC12-C19(впересчетенаC);Растворитель РПК-265П)(10) Пыльнеорганическая,содержащаядвуокиськремнияв %:70-20(шамот,цемент,пыльцементного производства-глина,глинистыйсланец,доменный шлак,песок,клинкер,зола,кремнезем,зола углей казахстанскихместорождений)(494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопнаятруба	0063	С.Ш.:48°33'31,7778 В.Д.: 57°11'25,4512	Железо(II,III)оксиды(274) Марганециегосоединения(327) Хром (647) Азота(IV)диоксид	

					Азот(II)оксид(6)	
					Углерод(583)	
					Серадиоксид(516)	
					Углеродоксид(584)	
					Фтористыегазообразныесоединения(617)	
					Фторидынеорганическиеплохо растворимые(615)	
					Бенз/а/пирен(54)	
					Формальдегид(609)	
					АлканыC12-19(10)	
					Пыльнеорганическая,содержащая двуокиськремнияв%:70-20(494)	
		Выхлопнаятруба	0064	С.Ш.:48°32'12,7743 В.Д.: 57°13'20,8342	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа,Углеродчерный)(583)	
					Серадиоксид(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопнаятруба	0065	С.Ш.:48°32'34,2708 В.Д.: 57°13'03,5720	Железо(II,III)оксиды(274)	
					Марганециегосоединения(327)	
					Хром(647)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(583)	
					Серадиоксид(516)	
					Углеродоксид(584)	
					Фтористыегазообразныесоединения(617)	
					Фторидынеорганическиеплохорастворимые (615)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
					Пыльнеорганическая,содержащаядвуокись	

					кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	
--	--	--	--	--	---	--

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0066	С.Ш.: 48°33'40,5942 В.Д.: 57°07'48,2069	Железо(II,III)оксиды(диЖелезотриоксид, Железаоксид)/в пересчете на железо/(274) Марганец и его соединения/в пересчете на марганца(IV)оксид/(327) Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/(Хром шестивалентный)(647) Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Углерод(Сажа, Углерод черный)(583) Сернистый диоксид(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(IV)оксид)(516) Углеродоксид(584) Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые(615) Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54) Формальдегид(Метаналь)(609) Алканы C12-19(10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(494)	
1	2	3	4	5	6	7
		Дымовая труба	0067	С.Ш.: 48°32'06,1621 В.Д.: 57°13'08,1312	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Сернистый диоксид(516) Углеродоксид(584)	
		Вытяжная вентиляция	0068	С.Ш.: 48°34'46,7758 В.Д.: 57°07'08,2231	Железо(II,III)оксиды (274) Марганец и его соединения(327) Хром (647)	

					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углеродоксид(584)	
					Фтористыегазообразныесоединения/в пересчетенафтор/(617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминияфторид,кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые/впересчетенафтор/)(615)	
					Пыльнеорганическая,содержащая двуокиськремнияв%:70-20(494)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопнаятруба	0069	С.Ш.:48°33'40,5942 В.Д.: 57°07'48,2069	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа,Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз,Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
		Выхлопнаятруба	0070	С.Ш.:48°33'40,5942 В.Д.: 57°07'48,2069	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа,Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз,Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Выхлопная труба	0072	С.Ш.:48°36'28,0176 В.Д.: 57°06'57,0378	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	
		Выхлопная труба	0073	С.Ш.:48°36'28,0176 В.Д.: 57°06'57,0378	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					АлканыC12-19(10)	

1	2	3	4	5	6	7
		Свечарассеивания	0074	С.Ш.:48°32'11,9001 В.Д.: 57°13'20,8791	Сероводород(518)	1раз/квартал
					СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5 (1502*)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(203)	
					Метилбензол(349)	
		Свечарассеивания	0075	С.Ш.:48°32'05,2155 В.Д.: 57°13'28,9905	Сероводород(518)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5	
					СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(203)	
					Метилбензол(349)	
		Свечарассеивания	0076	С.Ш.:48°32'04,5789	Сероводород(518)	

				В.Д.: 57°13'23,3819	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(203)	
					Метилбензол(349)	
		Свечарассеивания	0077	С.Ш.: 48°32'11,9001 В.Д.: 57°13'20,8791	Сероводород(518)	
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(203)	
					Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6	7
НГДУ "Кенкиякнефть" ПНС-3 (РООС)	48,0x10 ⁴ тонн/год	Дымовая труба	0078	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
		Дымовая труба	0079	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота(IV)диоксид	
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
		Дымовая труба	0081	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота(IV)диоксид	
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
		Дымовая труба	0082	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота(IV)диоксид	
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
НГДУ "Кенкиякнефть" УПВ на ПНС(РООС)	-	Дымовая труба	0133	С.Ш.: 48,33074544 В.Д.: 57,0834154	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	

					Углеродоксид	
ЦППН		Дымоваятруба	0083	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
ЦППН		Дымоваятруба	0084	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
ЦППН		Дымоваятруба	0085	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
ЦППН		Дымоваятруба	0086	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
ЦППН		Дымоваятруба	0087	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
ЦППН		Дымоваятруба	0088	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Метан	
Подрядная организация ТОО "М- Техсервис"		Выхлопнаятруба	0089	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная		Выхлопнаятруба	0090	Мобильный источник,	Азота(IV)диоксид	1раз/квартал

организация ТОО "М-Техсервис"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0091	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0092	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0093	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0094	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная		Выхлопная труба	0095	Мобильный источник,	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал

организация ТОО "М-Техсервис"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0096	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0097	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0098	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0099	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная		Выхлопная труба	0100	Мобильный источник,	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал

организация ТОО "М-Техсервис"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0101	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"		Выхлопная труба	0102	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0103	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0104	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0105	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО		Выхлопная труба	0106	Мобильный источник, при стационарной	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	

"СНПС-АТК"				работе, без постоянного местоположения	Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0107	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0108	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0109	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0110	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0111	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"		Выхлопная труба	0112	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II) оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная		Выхлопная труба	0113	Мобильный источник,	Азота(IV) диоксид	1 раз/квартал

организация ТОО "СНПС-АТК"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"		Выхлопная труба	0114	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"		Выхлопная труба	0115	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"		Выхлопная труба	0116	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"		Выхлопная труба	0117	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
Подрядная		Выхлопная труба	0118	Мобильный источник,	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал

организация ТОО "Жандос Мунай Сервис"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"		Выхлопная труба	0119	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
		Выхлопная труба	0120	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
		Выхлопная труба	0121	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
		Выхлопная труба	0122	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
Подрядная		Выхлопная труба	0123	Мобильный источник,	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал

организация ТОО "АктобеНефтеМаш"				при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "АктобеНефтеМаш"		Выхлопная труба	0124	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe"		Выхлопная труба	0125	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Проп-2-ен-1-аль	
					Формальдегид	
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe"		Выхлопная труба	0126	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum Technology Aktobe"		Выхлопная труба	0127	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид	1 раз/квартал
					Азот(II)оксид	
					Углерод	
					Сера диоксид	
					Углеродоксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Алканы C12-19/впересчетена C/	
ТОО "АКТОБЕ МУНАЙМАШ КОМПЛЕКТ"		Выхлопная труба	0142	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азотадиоксид) (4)	1 раз/квартал
					Серадиоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углеродоксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод / (60)	
		Выхлопная труба	0143	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азотадиоксид) (4)	1 раз/квартал
					Серадиоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углеродоксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод / (60)	
		Выхлопная труба	0144		Азота (IV) диоксид (Азотадиоксид) (4)	1 раз/квартал
					Серадиоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углеродоксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод / (60)	
ТОО «КГКАЗГИС»		Выхлопная труба	0145	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота (IV) диоксид (Азотадиоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азотаоксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углеродоксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
		Выхлопная труба	0161-	Мобильный источник,	Азота (IV) диоксид (Азотадиоксид) (4)	1 раз/квартал

			0163	при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583) Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516) Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584) Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54) Формальдегид(Метаналь)(609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10)	
ТОО "Достар МунайСервис"		Выхлопная труба	0146	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583) Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516) Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584) Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54) Формальдегид(Метаналь)(609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10)	1 раз/квартал
ТОО «Востокнефтьи сервисное обслуживание»		Выхлопная труба	0147-0157	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6) Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583) Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516) Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584) Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54) Формальдегид(Метаналь)(609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10)	1 раз/квартал
		Дымовая труба	0158	С.Ш.:48,33074544 В.Д.:57,0834154	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4) Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	1 раз/квартал

					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	1раз/квартал
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
ЦДН1		Выхлопнаятруба	0159	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	1раз/квартал
					Метан(727*)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5 (1502*)	
					СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10 (1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(смесьо-, м-, п-изомеров) (203)	
ЦППН		Свечарассеивания	0160	С.Ш.: 48°32'03,9305 В.Д.: 57°13'23,8665	Метилбензол(349)	1раз/квартал
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Метан(727*)	
ЦППН		Выхлопнаятруба	0129	С.Ш.: 48°34'50,8959 В.Д.: 57°06'59,7433	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	1раз/квартал
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Метан(727*)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
ЦППН		Выхлопнаятруба	0130	С.Ш.: 48°34'50,8959 В.Д.: 57°06'59,7433	Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	1раз/квартал
					Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Метан(727*)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
ЦППН		Выхлопнаятруба	0131	С.Ш.: 48°34'50,8959 В.Д.: 57°06'59,7433	Серадиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера(IV)оксид)(516)	1раз/квартал
					Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	

					Метан(727*)	
ЦППН		Свеча	0132	С.Ш.:48°34'50,8959 В.Д.:57°06'59,7433	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
ЦДНГЗ		Выхлопная труба	0134	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного местоположения	Железо(II,III)оксиды(впересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)(274)	1 раз/квартал
					Марганец и его соединения(в пересчете на марганца(IV)оксид)(327)	
					Хром/впересчете на хром(VI)оксид/ (Хром шестивалентный)(647)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углерод черный)(583)	
					Сернистый газ(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Оксид углерода, Угарный газ)(584)	
					Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617)	
					Фториды неорганические плохо растворимые-(алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые/впересчете на фтор/)(615)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ЦПТВ			0135	С.Ш.:48°34'50,8959 В.Д.: 57°06'59,7433	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских месторождений)(494)	
					Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	

					Сернистый газ, Сера(IV)оксид(516)	
					Углеродоксид(Оксисьуглерода, Угарный газ)(584)	
ЦДНГ4		Выхлопная труба	0137		Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сернистый газ, Сера(IV)оксид(516)	
					Углеродоксид(Оксисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ЦДНГ4		Выхлопная труба	0138		Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	1раз/квартал
					Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
					Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(IV)оксид)(516)	
					Углеродоксид(Оксисьуглерода, Угарный газ)(584)	
					Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
					Формальдегид(Метаналь)(609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
ЦДНГ4		ЗРАФС	0139		Сероводород(Дигидросульфид)(518)	1раз/квартал
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол(64)	
					Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол(349)	
ЦДНГ4		Клапан	0140		Сероводород(Дигидросульфид)(518)	1раз/квартал

					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
					Бензол (64)	
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
ГЛКС		Выхлопная труба	0141		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

5.2.1.2. Мониторинг выбросов расчетным путем

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника. Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на неорганизованных источниках выбросов и факельных установках, в виду того, что проведение инструментальных измерений на факелах технически невозможно.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется силами предприятия.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, представлены в таблице 5.2.1.2.1.

Таблица 5.2.1.2.1

м.р.Кенкияк, «КНГДУ»(ПроектПДВ)

НГДУ "Кенкиякнефть"	Факел	0025	С.Ш.:48°32'11,7581 В.Д.:57°13'27,3620	Азота(IV)диоксид	Сыройгаз
				Азот(II)оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углеродоксид	
				Метан	
	Факел	0026	С.Ш.:48°32'09,5181 В.Д.:57°13'30,5694	Азота(IV)диоксид	Сыройгаз
				Азот(II)оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углеродоксид	
				Метан	
	Факел	0028	С.Ш.:48°32'28,3156 В.Д.:57°11'50,9543	Азота(IV)диоксид	Сыройгаз
				Азот(II)оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углеродоксид	
				Метан	
	Факел	0032	С.Ш.:48°32'00,6530 В.Д.:57°13'27,8979	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	Сыройгаз
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
				Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Углеродоксид(584)	
				Метан(727*)	
	Факел	0033	С.Ш.:48°32'01,0563 В.Д.:57°13'20,2467	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	Сыройгаз
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
				Сердиоксид(516)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Углеродоксид(584)	
				Метан(727*)	

1	2	3	4	5	6
	Факел	0046	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	Сыройгаз
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
				Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
				Метан(727*)	
	Факел	0047	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	Сыройгаз
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
				Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
				Метан(727*)	
	Факел	0071	Мобильный источник, при стационарной работе, без постоянного месторасположения	Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	Сыройгаз
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа, Углеродчерный)(583)	
				Сердиоксид(Ангидридсернистый, Сернистыйгаз, Сера (IV)оксид)(516)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарныйгаз)(584)	
				Метан(727*)	
	Неорганизованный	6002	С.Ш.:48°34'51,9167 В.Д.:57°07'14,4316	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6003	С.Ш.:48°34'46,0244 В.Д.:57°07'14,7591	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6006	С.Ш.:48°34'52,8651	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды

			В.Д.:57°07'05,1636	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6007	С.Ш.:48°34'52,1888 В.Д.:57°07'01,7467	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
	Неорганизованный	6008	С.Ш.:48°34'51,3604 В.Д.:57°07'20,0412	Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	Углеводороды
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	Углеводороды
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
	Неорганизованный	6009	С.Ш.:48°34'46,7822 В.Д.:57°07'02,0269	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	Углеводороды
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
	Неорганизованный	6010	С.Ш.:48°34'51,1444 В.Д.:57°07'09,9410	Метилбензол(349)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	Углеводороды
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
	Неорганизованный	6011	С.Ш.:48°34'51,1428 В.Д.:57°07'11,5023	Бензол(64)	Углеводороды
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	Углеводороды
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6013	С.Ш.:48°34'52,3783	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды

			В.Д.:57°07'06,3334	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6014	С.Ш.:48°34'51,8577 В.Д.:57°07'08,9181	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
	Неорганизованный	6015	С.Ш.:48°34'51,8577 В.Д.:57°07'08,9181	Метилбензол(349)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
	Неорганизованный	6016	С.Ш.:48°33'25,3692 В.Д.:57°11'04,7497	Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	Углеводороды
				Метилбензол(349)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
	Неорганизованный	6017	С.Ш.:48°33'25,3692 В.Д.:57°11'04,7497	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	Хим.реагенты
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6018	С.Ш.:48°33'25,4039 В.Д.:57°11'03,3356	Метанол(Метиловый спирт)(338)	Углеводороды
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
	Неорганизованный	6019	С.Ш.:48°33'28,5694 В.Д.:57°11'07,7362	Бензол(64)	Углеводороды
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6020	С.Ш.:48°33'23,2561	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды

			В.Д.:57°11'10,2527	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6021	С.Ш.:48°32'15,3411 В.Д.:57°12'58,9572	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
	Неорганизованный	6022	С.Ш.:48°32'05,2397 В.Д.:57°14'05,5014	Метанол(Метиловый спирт)(338)	Углеводороды
	Неорганизованный	6024	С.Ш.:48°33'17,5737 В.Д.:57°11'40,1738	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
	Неорганизованный	6025	С.Ш.:48°32'15,9454 В.Д.:57°13'21,6281	Метилбензол(349)	Углеводороды
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
	Неорганизованный	6026	С.Ш.:48°32'17,8890 В.Д.:57°13'21,0029	Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	Углеводороды
				Метилбензол(349)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
	Неорганизованный	6027	С.Ш.:48°32'05,3907 В.Д.:57°13'22,1180	Бензол(64)	Углеводороды
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
				Сероводород(Дигидросульфид)(518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	

1	2	3	4	5	6
---	---	---	---	---	---

	Неорганизованный	6028,6048	С.Ш.:48°32'05,5822 В.Д.:57°13'23,5325	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6034	С.Ш.:48°33'03,2808 В.Д.:57°09'45,4317	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6035	С.Ш.:48°33'01,6943 В.Д.:57°09'45,5729	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6036	С.Ш.:48°33'33,9954 В.Д.:57°09'03,4418	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6037	С.Ш.:48°33'24,2544 В.Д.:57°09'25,1630	Железо(II,III)оксиды(274)	Сварочныеаэрозоли
				Марганециегосоединения/впересчетенамарганца(IV)оксид/(327)	
				Хром(647)	
				Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углерод(Сажа,Углеродчерный)(583)	
				Серадиоксид(516)	
				Углеродоксид(Окисьуглерода,Угарныйгаз)(584)	
				Фтористыегазообразныесоединения/(617)	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
				Бенз/а/пирен(3,4-Бензпирен)(54)	
				Формальдегид(Метаналь)(609)	
				АлканыC12-19(10)	
				Пыльнеорганическая,содержащаядвуокиськремнияв%: 70-20(494)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6038	С.Ш.:48°33'41,7203	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды

			В.Д.:57°07'54,4038	Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6039	С.Ш.:48°33'44,2813 В.Д.:57°07'51,2890	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
	Неорганизованный	6040	С.Ш.:48°33'44,2813 В.Д.:57°07'51,2890	Метилбензол(349)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
	Неорганизованный	6043	С.Ш.:48°35'00,9978 В.Д.:57°07'29,1399	Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	Углеводороды
				Метилбензол(349)	
				Бутан-1-ол(Бутиловый спирт)(102)	
				Этанол(Этиловый спирт)(667)	
				2-Этоксипропанол(1497*)	
				Бутилацетат(Уксусной кислоты бутиловый эфир)(110)	
				Пропан-2-он(Ацетон)(470)	
				Уайт-спирит(1294*)	
	Неорганизованный	6044	С.Ш.:48°32'05,9068 В.Д.:57°13'06,1802	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды
				Бутан(99)	
				Гексан(135)	
				Пентан(450)	
				Метан(727*)	
				Изобутан(2-Метилпропан)(279)	
	Неорганизованный	6045	С.Ш.:48°32'07,0718 В.Д.:57°13'06,4290	Сероводород(Дигидросульфид)(518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	

1	2	3	4	5	6
	Неорганизованный	6046	С.Ш.:48°34'48,4581 В.Д.:57°07'09,3492	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
	Неорганизованный	6047	С.Ш.:48°31'50,2211 В.Д.:57°15'05,5798	Метанол(Метиловый спирт)(338)	Углеводороды
ЦПТВ	Неорганизованный	6049	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Натрий гидроксид(Натредкий, Сода каустическая)(876*)	Углеводороды
ЦПТВ	Неорганизованный	6050	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Алканы C12-19/впересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)(10)	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный	6051		Сероводород	Углеводороды
				Метан	
				Алканы C12-19/впересчете на C/	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный	6052	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород	Углеводороды
				Метан	
				Алканы C12-19/впересчете на C/	
Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Неорганизованный	6053	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Сероводород	Углеводороды
				Метан	
				Алканы C12-19/впересчете на C/	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6054	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/впересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/впересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6055	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Сварочные аэрозоли
				Железо(II,III)оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Хром/впересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	

				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6056	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочныеаэрозоли
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6057	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	Сварочныеаэрозоли
				Железо(II,III)оксиды	
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6058	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Фторидынеорганическиеплохорастворимые	Сварочныеаэрозоли
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	
				Железо(II,III)оксиды	
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6059	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6060	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6061	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6062	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете	

				нафтор/ Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6063	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III) оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI) оксид/	
				Азота(IV) диоксид	
				Азот(II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6064	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III) оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI) оксид/	
				Азота(IV) диоксид	
				Азот(II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6065	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III) оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI) оксид/	
				Азота(IV) диоксид	
				Азот(II) оксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ"	Неорганизованный	6066	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III) оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI) оксид/	

МАШКОМПЛЕКТ"				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6067	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочныеаэрозоли
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6068	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочныеаэрозоли
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6069	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочныеаэрозоли
				Марганециегосоединения	
				Хром/впересчетенахром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/	
				Фторидынеорганическиеплохорастворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	

				кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6070	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6071	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6072	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6073	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Железо(II,III)оксиды	Сварочные аэрозоли
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/	
				Азота(IV)диоксид	
				Азот(II)оксид	
				Углеродоксид	

				Фтористыегазообразныесоединения/впересчете нафтор/ Фторидынеорганическиеплохорастворимые Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремнияв%:70-20	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6074	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)	Углеводороды
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксидэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
				Взвешенныечастички	
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6075	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	АлканыC12-19/впересчетенаC/	Углеводороды
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6076	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6077	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕМУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6078	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕМУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6079	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШКОМПЛЕКТ"	Неорганизованный	6080	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организацияТОО "EORPetroleum	Неорганизованный	6081	Мобильныйисточник,пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая

TechnologyAktobe"					
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum TechnologyAktobe"	Неорганизованный	6082	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum TechnologyAktobe"	Неорганизованный	6083	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Подрядная организация ТОО "EOR Petroleum TechnologyAktobe"	Неорганизованный	6084	Мобильный источник, пристационарной работе, без постоянного месторасположения	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль неорганическая
ЦППН	Неорганизованный	6085	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6086	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6087	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6088	Стационарный	Метанол(Метиловый спирт)(338)	Углеводороды
ЦППН	Неорганизованный	6089	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6090	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Алканы C12-19/в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)(10)	
УТВГС		6091	Мобильный источник, пристационарной	Железо(II,III)оксиды(в пересчете на железо)	Сварочные аэрозоли

	Неорганизованный		работе, без постоянного месторасположения	(ди)Железотриоксид, Железаоксид(274)	
				Марганецгосоединения(в пересчете на марганца(IV)оксид)(327)	
				Хром/в пересчете на хром(VI)оксид/(Хром шестивалентный)(647)	
				Азота(IV)диоксид(Азотадиоксид)(4)	
				Азот(II)оксид(Азотаоксид) (6)	
				Углеродоксид(Окисьуглерода, Угарный газ)(584)	
				Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/(617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)(Фториды неорганические плохо растворимые/в пересчете на фтор/)(615)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)(494)	
ЦППН	Неорганизованный	6092	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6093	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН	Неорганизованный	6094	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесь о-, м-, п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦППН		6095	Стационарный	Смесь углеводородов предельных C1-C5(1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	

	Неорганизованный			Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦДН2		6096	Стационарный	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦДН1		6097	Стационарный	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦДН1		6098	Стационарный	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦДН1		6099	Стационарный	СмесьуглеводородовпредельныхC1-C5(1502*)	Углеводороды
				СмесьуглеводородовпредельныхC6-C10(1503*)	
				Бензол(64)	
				Диметилбензол(смесьо-,м-,п-изомеров)(203)	
				Метилбензол(349)	
ЦДН1		6100	Стационарный	Метанол(Метиловыйспирт)(338)	Углеводороды

5.2.2. Мониторинг сбросов сточных вод

Производственный мониторинг водных ресурсов представляет единую систему наблюдений и контроля деятельности предприятия для своевременного выявления и оценки происходящих изменений, прогнозирования мероприятий, направленных на рациональное использование водных ресурсов и смягчение воздействия на окружающую среду.

Учитывая, что в настоящее время НГДУ «Кенкиякнефть» не производится сбросов хозяйственных вод ни на рельеф местности, ни в накопители, необходимости в контроле нормативов эмиссий загрязняющих веществ, поступающих в водные объекты и на рельеф местности, не возникает.

5.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия. Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий в окружающую среду продолжается до получения показателя предельно-допустимых концентрации на границе зоны воздействия.

5.3.1. Атмосферный воздух

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух рекомендуется проводить на границах жилой и санитарно-защитной зоны, а также, проведением подфакельных измерений замерамина отдельных промышленных участках. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха, представлен в таблице 5.3.1.1.

Таблица 5.3.1.1

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды при НМУ, раз/сут.	Как осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»					
1. Граница жилой зоны п. Кенкияк	Азота диоксид	1 раз/квартал	1 раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Серо водород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
2. Граница жилой зоны п. Шубарши	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Сера диоксид				
	Серо водород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				

3. Граница жилой зоны п. Сарколь	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Серадиоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
4. Граница жилой зоны п. Кумсай	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Серадиоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				

5-12. Граница СЗЗ м.р. Кенкиак, в зависимости от направления ветра, в момент проведения замеров	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				
	Азота диоксид				
	Азота оксид				
	Углерод				
	Серадиоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Формальдегид				
	Углеводороды				
	Метилмеркаптан				

1	2	3	4	5	6
13.Автоматизированная станция контроля м.р. Кенкияк	АзотаоксидыNOx	Врежиме реального времени	Врежиме реального времени	Автоматизированная станция контроля качества атмосферного воздуха	Инструментальный замер
	АзотадиоксидNO2				
	АзотаоксидNO				
	СерадиоксидSO2				
	СероводородH2S				
	УглеродоксидCO				
	МетанCH4				
	Углеводороды(Общиенеметановые)				
Подфакельныеизмерения					
1-3. Подфакельные измерения на ФУ ЦДНГ-4-500м.,1000 м.,1500м	Азотдиоксид	1раз/квартал	1раз/сутки	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
	Азотоксид,				
	Углерод				
	Серадиоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
	Смесьприродных меркаптанов				
4-6.Подфакельные измерения на ФУ «Крутойсклон»-500 м., 1000 м., 1500 м	Азотдиоксид				
	Азотоксид,				
	Углерод				
	Серадиоксид				
	Сероводород				
	Углерод оксид				
	Углеводороды				
	Смесьприродных меркаптанов				

5.3.2. Поверхностные и подземные воды

План-график мониторинга воздействия на водные объекты, представлен в таблице 5.3.2.1.

Таблица 5.3.2.1

№ п.п.	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
м.р. Кенкиак, «КНГДУ»					
Поверхностные воды					
1	р. Темир, в районе садовых участков	рН	6,0-9,0	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		

		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		БПК ₅	6		
		АПАВ	0,5		
		Фенолы	0,001		
		Жесткостьобщая	7		
		Сухойостаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азотаммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железообщее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		
2	р. Темир-Южный шлюз	рН	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		БПК ₅	6		
		АПАВ	0,5		
		Фенолы	0,001		
		Жесткостьобщая	7		
		Сухойостаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азотаммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железообщее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		

1	2	3	4	5	6
3	р. Темир-Северный шлюз	рН	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		БПК ₅	6		
		АПАВ	0,5		
		Фенолы	0,001		
		Жесткостьобщая	7		
		Сухойостаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		

		Азотаммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железообщее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		
4	р.Темир, 500м выше впадения в р.Эмба, на массиве Кокжиде	рН	6,0-9,0		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		Нефтепродукты	0,1		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		ХПК	30		
		БПК ₅	6		
		АПАВ	0,5		
		Фенолы	0,001		
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Взвешенные в-ва	-		
		Азотаммонийный	2		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Железообщее	0,3		
		Кислород растворенный	не менее 4,0		
Подземные воды					
1	Водозаборные скважины месторождения Кенкияк (8 ед.)	рН	6,0 -9,0	1 раз/квартал	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Жесткость общая	7		
		Сухой остаток	1000		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты	3,5		
		Медь	1		
1	2	3	4	5	6
		Цинк	5		
		Никель	0,1		
		Кадмий	0,001		
		Свинец	0,03		
		БПК ₅	3		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПАВ	0,5		
		Азотаммонийный	2		
		Нитриты	3		
		Нитраты	45		
		Фториды	1,5		
		Железообщее	0,3		
		Нефтепродукты	0,1		
		Сероводород	0,003		
		Фенолы	0,1		
2	Гидроскважины Кенкиякского водозабора (9 ед.)	Уровень воды	-		
		Температура	-		
		рН	-		

		Жесткостьобщая	-		
		Сухойостаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		
		БПК5	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПав	-		
		Азотаммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Фториды	-		
		Железообщее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		
		Фенолы	-		
3	Наблюдательные скважины (26ед, в т.ч. пески Кокжиде)	Уровень воды	-		
		Температура	-		
		pH	-		
		Жесткостьобщая	-		
		Сухойостаток	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Карбонаты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фосфаты	-		
		Медь	-		
		Цинк	-		
		Никель	-		
		Кадмий	-		
		Свинец	-		

1	2	3	4	5	6
		БПК5	-		
		ХПК	-		
		Взвешенные в-ва	-		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		АПав	-		
		Азотаммонийный	-		
		Нитриты	-		
		Нитраты	-		
		Фториды	-		
		Железообщее	-		
		Нефтепродукты	-		
		Сероводород	-		
		Фенолы	-		

5.3.3. Мониторинг состояния почв

При добыче, подготовке и сдачи товарной нефти резко возрастает нагрузка на почвенно-растительные компоненты экосистемы. Основным видом негативного техногенного воздействия являются механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова, вызванного ведением планировочных работ и обваловки территории буровых площадок, прокладкой подъездных путей.

При невыполнении экологических требований, нарушения регламента движения автотранспорта и строительной техники возможно развитие дорожной дигрессии. Потенциальным источником загрязнения почв являются газопылевые эмиссии от автотранспорта и строительной техники, утечки и разливы ГСМ в местах их стоянки.

Наиболее эффективной, как показывает практический опыт, является система ведения ПМ, включающая в себя:

а) ведение натурных (визуальных) наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно-растительного покрова в пределах площадок бурения скважин и на прилегающей к ним территории;

б) организацию сети стационарных экологических площадок (СЭП) для ведения на них периодических наблюдений за изменением качественного состояния почв и растительности.

Ведение натурных наблюдений особо важно в период строительно-монтажных работ. При этом осуществляется контроль с целью выявления участков, подверженных механическим нагрузкам и/или загрязненным утечками ГСМ, возможного возникновения очагов эрозии и других нарушений почвенно-растительного покрова, рациональным использованием земель. Для отслеживания этих процессов в районе строительства предусматривается контроль за:

- осуществлением работ в границах отвода земельных участков;
- выполнением запрета проезда по нерегламентированным дорогам бездорожья;
- осуществлением заправки и обслуживания техники на специально отведенных для этого площадках;
- соблюдением проектных решений при подготовке земельных участков под строительство;
- выполнением технологии ведения строительных работ.

Наблюдения обеспечиваются проведением периодических маршрутных обследований в течение всего периода ведения работ.

В период бурения скважин натурные наблюдения ведут за соблюдением технологии производства, системой обращения с производственными отходами и сточными водами, возможным загрязнением территории нефтью и нефтепродуктами, выполнением техники безопасности и общих санитарно-гигиенических требований (операционный мониторинг).

Мониторинг на СЭП.

Мониторинг на СЭП проводится для изучения качественных изменений состояния почвенного покрова на основе контроля соответствующих количественных показателей. Наблюдения на СЭП проводятся с целью получения достоверных данных о содержании токсичных химических веществ, установления направленности и интенсивности развития негативных процессов в почвах и деградации растительности. Учитывая, что почвы и растительность являются тесно связанными компонентами экосистемы, наблюдения ведут на комплексных экологических площадках.

СЭП является первичной организационной и функциональной единицей мониторинга почв и растительности и представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) прямоугольной или квадратной формы, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории.

При выборе места для СЭП учитывают:

- видовой состав почвенно-растительного покрова с тем, чтобы наблюдениями были охвачены основные почвенные разности с характерной (типичной) растительностью;
- экологическое состояние почвенно-растительных компонентов экосистем;
- направления хозяйственного использования почв на прилегающих территориях;
- возможное воздействие на почвенно-растительный покров других хозяйственных объектов.

Расположение стационарных площадок и их количество должно быть в обязательном порядке закреплено на местности и выбрано в зависимости от ландшафтных и экологических условий.

В центре СЭП закладывают почвенный разрез глубиной 0,7-1,0 м (до вскрытия почвообразующей породы). Приводится подробное морфологическое описание профиля и с названием типа почв, характеристика растительности, описание факторов воздействия на почвы и растительность, выявленных негативных процессов.

ПМ на СЭП включает в себя создание сети стационарных экологических пунктов наблюдений, выбор периодичности наблюдений и перечень контролируемых показателей, методику отбора проб на проведение лабораторных анализов.

При наблюдениях за почвенно-растительным покровом на СЭП проводится:

- описание факторов, оказывающих влияние на развитие почвы и растительности;
- детальное изучение на площадках морфологических свойств почв.
- отбор проб почв на лабораторные химические анализы.

Количество СЭП определяется площадью объектов, наличием сложных инженерно-технических сооружений, экологическим состоянием земель, сложностью ландшафтных условий. Мониторинговая се-
ть

стационарных пунктов наблюдений должна характеризовать весь комплекс факторов возможного негативного потенциального техногенного воздействия на рассматриваемые компоненты окружающей среды.

НГДУ «Кенкиякнефть» включает точки наблюдения на границе СЗЗ месторождения Кенкияк заложены шесть площадок СЭП 15-20. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Кенкияк и Сарколь с точками контроля на СЭП-21 и СЭП-22

На трассе нефтепровода «Жанажол-Кенкияк» предусмотрено ведение наблюдений на четырех площадках СЭП 23-26, дополнительно состояние почвенно-растительного покрова будет изучаться на СЭП-39, находящаяся на месторождении «Жанажол», и СЭП-16 на границе СЗЗ месторождения «Кенкияк». В рамках ПЭКНГДУ

«Кенкиякнефть» проводится контроль за состоянием почвенно-растительного покрова песчаного массива Кокжиде на площадке СЭП-27, расположенной в пределах месторождения «Кенкияк».

Контролируемые параметры:

- общие **физико-химические свойства** почв: *органическое вещество (гумус), общий азот, валовый фосфор, гранулометрический состав, pH, компоненты в водной вытяжке (Na^+ , K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+} , SO_4^{2-} , CO_3^{2-} , HCO_3^- , Cl^-), емкость катионного обмена, обменные (поглощенные) катионы (Na^+ , K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+}).*
- **химическое загрязнение:** *нефтепродукты, содержание валовых форм свинца и кадмия, содержание подвижных форм меди, цинка и никеля.*

Периодичность наблюдений:

- за общими **физико-химическими свойствами** - один раз в три года (осенью). График наблюдений по годам приведен в таблице 5.3.3.1:

Таблица 5.3.3.1

График наблюдений	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Общие физико-химические свойства	-	-	контроль	-	-	контроль	-

- за химическим загрязнением: *2 раза в год (2 и 3 квартал).*

Оценка качественного состояния почв выполняется путем сравнения аналитических данных с нормативными показателями (ПДК) и с данными предыдущих лет.

Методика отбора проб.

Отбор проб осуществляется в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-84 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа», и МУ «Организация и порядок проведения аналитического контроля загрязнения почв». Процедура отбора проб почв регламентируется целевым назначением и видом химического анализа.

Отбор проб проводится в интервале 0-5 и 5-20 см. Чтобы усреднить локальные

особенности загрязняющих химических веществ, отбирают объединенные пробы, состоящие из 5 точечных проб, равномерно по принципу конверта размещенных на пробной площадке размером 10х10 м. Объем точечных проб должен быть одинаков. Точечные пробы объединяют, тщательно перемешивают и берут объединенную пробу массой около 500 грамм.

Важным условием получения достоверного аналитического материала о степени загрязненности является строгое соблюдение условий, исключающих возможность загрязнения почвенных проб в процессе их отбора и транспортировки.

Исследования проб почв выполняют лаборатории и центры, аккредитованные на данный вид деятельности в соответствии с требованиями законодательства РК.

Все приборы, которыми производятся замеры, должны иметь свидетельство или сертификат поверки.

Методы анализа должны соответствовать государственному реестру (ГСРК) средств измерений и методик выполнения измерений.

По мере накопления, материалы периодического мониторинга на СЭП обрабатываются, сравниваются между собой, а также с исходными (базовыми) и нормативными значениями с использованием методов статистической обработки.

При выявлении в результате наблюдений на СЭП роста уровня загрязнения почв или обнаружения пятен загрязнения при визуальных осмотрах, а также после аварий на объектах, должно проводиться детальное обследование по уточнению границ распространения загрязненных земель, и разрабатываются мероприятия по снижению негативного воздействия.

План-график мониторинга уровня загрязнения почв, представлен в таблице 5.3.3.2.

Таблица 5.3.3.2

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
м.р. Кенкияк, «КНГДУ»				
СЭП-15 на границе СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-	2 раза/год (2 и 3 кварталы)	В соответствии с утвержденными методиками в РК
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		

	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-16награнице СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-17награнице СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-18награнице СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-19награнице СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

1	2	3	4	5
СЭП-20награнице СЗЗ Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-21награнице п. Кенкияк	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-22награнице п. Сорколь	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-23потрассе нефтепровода «Жаназол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-24потрассе нефтепровода «Жаназол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

СЭП-25потрассе нефтепровода «Жаназол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-26потрассе нефтепровода «Жаназол-Кенкияк»	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		
СЭП-27массив Кокжиде	Нефтепродукты	-		
	Свинец	32		
	Кадмий	-		
	Медь	3		
	Цинк	23		
	Никель	4		

5.3.4. Животный мир и растительность (биоразнообразие)

Мониторинг биоразнообразия проводится по всей контрактной территории, с целью предотвращения риска сокращения биоразнообразия.

Мониторинг состояния растительного покрова и животного мира проводят с периодичностью *один раз в год (осенью)* на тех же СЭП, что и мониторинг почв.

При проведении рекогносцировочного объезда территории объектов АО «СНПС-Актобемунайгаз», устанавливают визуально техногенные нарушения, как почвенного покрова, так и животного и растительного разнообразия.

Путем натуральных (визуальных) наблюдений проводится описание растительности на экологических площадках, при котором указывается:

- названий растительного сообщества;
- видовой состав растительного сообщества;
- обилие видов (по шкале Друде);
- фазы развития;
- морфометрические показатели;
- присутствие на площадке редких видов растений;
- присутствие интродуцированных видов;
- экологическое состояние растительности;
- признаки деградации и загрязнения;
- отклонения от нормального развития;
- характер и степень нарушения.

Показатели описаний растительных сообществ на экологических площадках заносятся в геоботанические бланки.

Экологическая оценка современного состояния растительного покрова проводится согласно принятым

ымкритериям. Основными критериями трансформации растительности приняты изменения: а) видового состава; б) фитоценотической роли видов (проективного покрытия, численности и продуктивности); в) жизненности, генеративности, фенологического состояния, габитус, поврежденности побегов, нарушенности дерновин злаков; г) состояние старики (ветоши); д) наличие видов-индикаторов трансформации (рудеральных, синантропных, индикаторов сбоя и др.).

Для оценки степени трансформации растительности обычно используется 3 бальная шкала, в которой выделены следующие степени (градации) нарушенности:

1 – фоновая и слабо нарушенная растительность. В фоновых сообществах незначительное уменьшение (до 5%) сопутствующих видов, наблюдается небольшое изменение растительного покрова. Появление в составе фоновых сообществ единичных синантропных видов. Изменения растительного покрова на уровне флуктуаций. В составе контуров не более 5% антропогенно - производных сообществ;

2 – умеренно (средне) нарушенная растительность. В фоновых сообществах состав сопутствующих видов изменен на 10-30%. Образование разреженных группировок синантропных видов наряду с фоновыми сообществами в составе конкретного контура. Изменение экологического статуса видов, возрастание значения синантропных видов. Значительное изменение проективного покрытия: возрастание растительного покрова на 10-25% при внедрении и разрастании синантропных видов в составе фоновых сообществ, или уменьшение проективного

покрытия фоновых сообществ на 5-10% без внедрения синантропных видов. Повреждения растительного покрова носят локальный характер;

3 – сильно нарушенная растительность. В фоновых сообществах исчезновение большинства сопутствующих видов до 40-60%. В составе растительных сообществ конкретного контура значительное внедрение и разрастание более 50% синантропных группировок. Распространение антропогенно-производных местообитаний носит площадной характер. При снятии антропогенной нагрузки характер динамики растительности носит сукцессионный характер.

Основными дигрессивными видами растений для рассматриваемой территории могут являться:

- верблюжья колючка обыкновенная, жантак (*Alhagipseudoalhagi*);
- клоповник пронзеннолистный (*Lepidium perfoliatum*);
- бурачок туркестанский пустынный (*Alyssum turkestanicum*);
- гармала обыкновенная, адрапан (*Peganum harmala*);
- верблюдка восточная (*Corispermum orientale*);

- софора(*Pseudosophora alopecuroides*);
- рогач песчаный, эбелек(*Ceratocarpus arenarius*);
- климакоптерасупротивнолистная(*Climacoptera brachiata*);
- солянка Паульсена(*Salsola Paulsenii*).

Устанавливают тенденции и интенсивность возможного отрицательного воздействия на почвенно- растительный покров, что позволит сделать выводы об его устойчивости к антропогенным воздействиям и эффективностью проведенных природоохранных мер.

По результатам наблюдений, после обработки полевых наблюдений и результатов химических анализов почв, в камеральный период составляют соответствующие разделы отчета о результатах мониторинга животного мира и растительности, приводят необходимые таблицы и графики.

5.3.5. Радиационный мониторинг

В геологическом строении нефтегазоносных структур принимают участие различные горные породы. Некоторые из них могут содержать в своем составе природные радиоактивные элементы рядов урана, тория и актиния. Эти радиоактивные элементы могут содержаться в буровом шламе, а также за счет выщелачивания из горных пород попадать в нефть и пластовые воды.

Для контроля за возможным радиоактивным загрязнением технологического оборудования, территорий прилегающих к устьям скважин и шламохранилищам необходимо проведение радиационного мониторинга.

Основными документами в области радиационного контроля являются:

- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения»;

- ГН «Санитарно-

эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года №155;

- СП «Санитарно-

эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года №КРДСМ275/2020.

При добыче, переработке и транспортировке нефти и газа в окружающую среду поступают природные радионуклиды семейств урана-238 (далее – ^{238}U) и тория-232 (далее – ^{232}Th), а также калия-40 (далее – ^{40}K). 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.

На рабочих местах по технологическому процессу добычи и первичной переработки минерального органического сырья основными природными источниками облучения работников организаций нефтегазовой отрасли (далее - НГК) в производственных условиях могут быть:

- 1) промысловые воды, содержащие природные радионуклиды;
- 2) загрязненные природными радионуклидами территории (отдельные участки территорий) нефтегазодобывающих и перерабатывающих организаций;
- 3) отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании, на территории организаций и поверхностях рабочих помещений;
- 4) производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;
- 5) загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое

оборудование в местах их ремонта, очистки и временного хранения;

6) технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;

7) технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля фильтрации, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды;

8) технологические процессы, в результате которых в воздух рабочих помещений могут интенсивно поступать изотопы радона (радон-222 и торон-220), а также образующиеся из них короткоживущие дочерние продукты распада радона и торона (далее - ДПР и ДПТ);

9) производственная пыль с высоким содержанием природных радионуклидов в воздухе рабочей зоны;

10) в некоторых случаях источником внешнего облучения могут оказаться и используемые баллоны со сжиженным газом (при высоких концентрациях радона в газе источниками гамма-излучения являются дочерние продукты радона - свинец-214 и висмут-214).

При этом радионуклиды концентрируются в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды».

Анализ данных производственного экологического мониторинга за 2016-2020 гг. показывает, что измерения радиационного фактора влияния на персонал и окружающую среду проведенные в 8 подразделениях АО «СНПС-Актобемунайгаз» составляют доли от нормативных значений в том числе:

- по радону от 1,0 до 3,0 Бк/м³ при нормативном значении 310 Бк/м³, торону от 1,66 до 2,12 Бк/м³ при нормативном значении 68 Бк/м³;

- по значению удельной активности в производственной пыли урана -238 от 0,22 до 0,65 кБк/кг, при нормативном значении 40/ф кБк/кг, тория от 0,24 до 0,57 кБк/кг, при нормативном значении 27/ф кБк/кг;

- по значению удельной эффективной активности в отходах производства и потребления по содержанию в них урана -238 от 0,09 до 0,14 кБк/кг, при нормативном значении 0,2 Бк/кг; αβ

- по значениям суммарной α и β активности в пробах водозаборных скважин, где значения суммарной α активности составили от 0,09 до 0,18 Бк, при норме 0,2 Бк и суммарной β активности, где значения составили от 0,17 до 0,39 Бк, при норме 1,0 Бк.

Полученные результаты показывают, что в соответствии со статьей 242 -ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155» проведение радиационного производственного контроля не требуется.

Тем не менее, для получения оперативных данных о радиационной обстановке предусматривается производство измерений мощности эквивалентной дозы на отдельных объектах. Перечень объектов подлежащих радиационному контролю приведен в таблице 5.3.5.1.

Объём работ в рамках радиационного контроля.

Таблица 5.3.5.1

Расположение точек контроля	Наименование объекта	Периодичность контроля
Измерения МЭД гамма-излучения		
На выборочных площадках скважин, территории нефтехранилищ, стоянок и мойки спецавтотранспорта, складов металлолома, насосных перекачки нефти, АГЗУ и ГЗУ, вахтовых поселков,	НГДУ «КН»	1 раз в год (2-й квартал)

6. ПОРЯДОК

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при производственном экологическом контроле окружающей среды условно разделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные в электронной форме данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка и предоставление данных производственными подразделениями (подрядчиками) для сведения ответственному лицу предприятия;
- обобщение данных и заполнение необходимых форм ответственными лицами предприятия;
- представление отчетных форм в уполномоченный орган.

Оперативная информация, полученная и обобщенная специалистами отдела экологии, поступает в центральный офис по согласованному графику (как правило, один раз в квартал) в виде табличных, графических данных, сопровождаемых пояснительным текстом. Сбор информации осуществляется в электронном виде с заданной частотой. Специалисты ОЗТОС анализируют данную информацию, определяют ее значимость с точки зрения необходимости оперативного реагирования и включают полученные данные в ежеквартальные бюллетени и годовые отчеты.

Результаты производственного экологического контроля в установленные сроки передаются в контролирующие органы (департамент охраны окружающей среды).

Анализ данных, включаемых в отчеты, выполняется отделом ОЗТОС. Функции специалистов регионального отдела ОЗТОС - контроль проведения анализов химической лабораторией и подготовка отчетов, получение и хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовка годового отчета по ПЭК.

Специалисты отдела отвечают за достоверность полученных данных, их обобщение с соответствующими пояснениями и выводами, а также утверждение отчетов руководством компании. Порядок передачи мониторинговой информации государственным природоохранным органам и другим организациям решается отделом ОЗТОС по согласованию с руководством компании.

Годовой отчет по Производственному мониторингу включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях, выполненных согласно утвержденной

«Программы производственного экологического контроля».

Ежеквартальные и годовые отчеты по ПЭК оформляются в соответствии с требованиями приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Форма составления и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля представлена в Приложении 6.

7. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

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

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

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

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

Ведомственная система функционирует на основании законодательства Республики Казахстан в области охраны здоровья, безопасности труда, защиты окружающей среды является составной частью компле

ксной системы управления производством в АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Сфера действия система распространяется на весь персонал подразделений и объектов предприятий всех форм собственности, входящих в состав АО «СНПС-Актобемунайгаз», а также при выполнении работ подрядчиками.

Главной целью Ведомственной системы является конкретное и документированное изложение методологии охраны труда, техники безопасности, охраны окружающей среды, понимания и обязательное соблюдение руководящим инженерно-техническим и рабочим персоналом должностных функций, обязанностей, прав и ответственности по исполнению действующих в Республике Казахстан Законов, правил и стандартов по охране труда, технической и экологической безопасности.

Система предусматривает поддержание и совершенствование надежных, функциональных и эффективных методов, применяемых в практической деятельности филиалов (предприятий) АО «СНПС-Актобемунайгаз», а также необходимую степень саморегуляции, когда управляющие сами должны оценивать конкретные факторы риска, связанные с их филиалом (подразделением), и разрабатывать меры по снижению риска исходя из параметров филиала (подразделения) и стремиться снизить уровень риска ниже приемлемых пределов.

Структура

Ведомственная система включает нормативно-технические документы, регламентирующие управление охраной труда и окружающей природной среды в аппарате управления, в филиалах (на предприятиях) и объектах АО «СНПС-Актобемунайгаз», в том числе:

Положение об организации работ по ОТ и ТБ, ООС, включающее:

- Модель основных управленческих действий и функций (менеджмент) руководящего и инженерно-технического персонала.
- Методику планирования и управления ОТ и ТБ, ООС.
- Структуру организации ОТ и ТБ, ООС.
- Оценка и прогноз опасной ситуации (риска).
- Положение о ведомственном контроле и анализе ОТ и ТБ, ООС.
- Формы критерии морального и материального воздействия на персонал за состоянием ОТ и ТБ, ООС.
- Методика разработки должностных инструкций по обеспечению ОТ и ТБ, ООС.
- Положение о порядке обучения персонала безопасным методам работы.

Органы управления

В структуре аппарата управления АО «СНПС-
программа производственного экологического
контроля на 2027 год

Актобемунайгаз» на стратегическом уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют:

- Совет директоров или образованный комитет членов управления;
- Генеральный директор, заместители генерального директора и главные специалисты аппарата управления, утверждаемые на Совете директоров;
- Первый заместитель генерального директора;
- Заместители генерального директора;
- Заместитель генерального директора – начальник НГДУ «ОН»;
- Заместитель генерального директора – начальник НГДУ «КН»;
- Заместитель генерального директора – начальник управления технологического транспорта и специальной техники;
- Заместитель генерального директора – начальник управления общественного питания и торговли;
- Главный инженер;
- Главный бухгалтер;
- Главный геолог.

Назначаемые Генеральным директором:

По аппарату управления:

- Директора департаментов;
- Заместители директоров департаментов;
- Заместитель главного инженера;
- Помощники Генерального директора.

По филиалам:

- Первые руководители;
- Заместители первых руководителей;
- Главные инженеры;
- Главные геологи;
- Главные экономисты;
- Главные технические руководители.

Общую координацию осуществляет Департамент чрезвычайных ситуаций охраны труда и техники безопасности.

Руководство АО «СНПС-Актобемунайгаз» является грантом осуществления политики и достижения стратегических целей, проблем требующих срочного решения.

На каждого заместителя Генерального директора по направлениям деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» и

руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с производственной деятельностью, осуществляемой его подразделением; по выделению

необходимых ресурсов и

времени

на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие и ежегодно Советом директоров, Генеральным директором.

В структуре филиала (предприятий) АО «СНПС-Актобемунайгаз» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители, функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.)

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела), возглавляющее службу (отдел) чрезвычайных ситуаций, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды.

На каждого заместителя Генерального директора по направления деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» и руководителей Департаментов (отделов, служб) возлагается задача проведения должной оценки рисков, связанных с любыми мероприятиями, осуществляемыми его подразделением; по выделению необходимых ресурсов и времени на такую оценку; по этим параметрам работа оценивается за полугодие (6 месяцев) и ежегодно Советом директоров.

В структуре филиалов АО «СНПС-Актобемунайгаз» на оперативном уровне управление ОТ и ТБ, ООС осуществляют: начальник (директор), его заместители и находящиеся в их подчинении руководители функциональных и производственных подразделений (отделов, служб, цехов, участков и т.п.)

Общую координацию осуществляет специально назначенное приказом должностное лицо (главный технический руководитель, заместитель главного инженера, начальник отдела, возглавляющее службу чрезвычайных ситуаций, охраны труда и техники безопасности, охраны окружающей среды).

В задачи руководства филиала входит анализ решений с целью определения стратегии АО «СНПС-Актобемунайгаз» вероятности возникновения дополнительных проблем и риска.

На каждого заместителя руководителя филиала (предприятия), главных специалистов, начальников отделов, служб, производственных подразделений (цеха, участка, бригады и др.) возложена персональная задача проведения должной оценки рисков, связанных с производственными процессами, осуществляемыми в его подразделении, выделением необходимых ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается руководителем филиала ежемесячно и ежеквартально руководителем филиала (предприятия), а также за полугодие и год.

В производственных подразделениях оперативное управление ЧС, ОТ и ТБ, ООС осуществляют руководители этих подразделений, их заместители, мастера, прорабы, бригадиры, которые персонально отвечают за обязательную оценку рисков, выделение ресурсов и времени, по этим параметрам работа оценивается с периодичностью установленной

руководителем, филиала (предприятия) в зависимости ОТ и вида выполняемых работ ежемесячно, ежесуточно, еженедельно.

Положение Ведомственной системы обязательны для исполнения служебных обязанностей руководителями, инженерно-техническими работниками, производственным, рабочим служащим персоналом всех филиалов (предприятий) и подразделений АО «СНПС-Актобемунайгаз» и привлекаемых подрядных организаций.

Внутренние проверки проводятся ответственными лицами (согласно приказов о назначении ответственных лиц, за соблюдением экологического законодательства и проведением производственного экологического контроля), по участкам (подразделениям) объектов, с определенной периодичностью (согласно графиков).

По объекту **м.р.Кенкияк, «КНГДУ»** на участках ЦДН №1, ЦДН №2, ЦДН №3, ЦДНГ №4, ЦППН, ЦПТВ, ПРЭЦЭО, ПРЦиЭ, ЦАП и ИТ, УТВГС и ГЛКС проводятся ежеквартальные внутренние проверки, ответственными лицами: Начальником ЦДН №1; Начальником ЦДН №2; Начальником ЦДН №3; Начальником ЦДНГ №4; Начальником ЦППН; Начальником ЦПТВ; Начальником ПРЭЦЭО; Начальником ПРЦиЭ; Начальником ЦАП и ИТ; Начальником УТВГС; Инженером технолог на ГЛКС.

План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
м.р.Кенкияк, «КНГДУ»		
1	ЦДН №1	Ежеквартально
2	ЦДН №2	Ежеквартально
3	ЦДН №3	Ежеквартально
4	ЦДНГ №4	Ежеквартально
5	ЦППН	Ежеквартально
6	ЦПТВ	Ежеквартально
7	ПРЭЦЭО	Ежеквартально
8	ПРЦиЭ	Ежеквартально
9	ЦАП и ИТ	Ежеквартально
10	УТВГС	Ежеквартально
11	ГЛКС	Ежеквартально

8. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для обеспечения качества инструментальных замеров отбор проб и анализ содержания в них загрязняющих веществ необходимо осуществлять лабораториями, аккредитованными в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

Аккредитация лабораторий подтверждает наличие условий, необходимых для выполнения измерений (квалификация специалистов; помещение; приборы, имеющие действующие сроки поверки; нормативно-методические документы; контроль качества измерений и др.).

Выбор подрядной лаборатории проводится на тендерной основе, с учетом максимального вовлечения местных лабораторий. Отбор проб различных сред и анализ проводится строго в соответствии с утвержденными методиками и на оборудовании, занесенном в регистр РК и прошедшем поверку. Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования. Помимо этого, с целью обеспечения качества инструментальных измерений Компания проводит аудит лабораторий с привлечением независимых аудиторов с последующей работой по усовершенствованию используемых методов внутреннего контроля и организации работ в лаборатории, повышению квалификации персонала посредством обучения, внедрение современных методов самостоятельной проверки качества измерений.

9. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ В ПЕРИОД НЕШТАТНЫХ (АВАРИЙНЫХ) СИТУАЦИЙ

9.1. Протокол действий в нештатных ситуациях.

При эксплуатации технологического оборудования, рабочих механизмов при добыче и переработке нефти и газа, а также при проведении капитального ремонта и эксплуатации скважин для объектов АО «СНПС - Актобемунайгаз» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Все мероприятия направленные на предупреждение и ликвидацию аварийных ситуаций регламентируются Декларацией безопасности АО «СНПС-Актобемунайгаз», которая зарегистрирована в Министерстве по ЧС РК. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ, предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий. В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжаться до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова, подземных и поверхностных вод. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее, чем раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации. После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и

продолжительности восстановления окружающей среды. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов. После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

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

Ответственным за проведение производственного экологического контроля является инженер-эколог предприятия. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности за проведение ПЭК штатных специалистов-экологов предприятия установлена в их должностных инструкциях.

Производственный экологический контроль на предприятии проводят, в пределах своей компетенции, должностные лица, назначенные приказом первого руководителя, а также независимые организации, имеющие лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Кодекс здоровья населения Республики Казахстан.
5. Водный кодекс Республики Казахстан.
6. Земельный кодекс Республики Казахстан.
7. Приказ Министра национальной экономики РК от 23.12.2014 года № 159 «Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан».
8. Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения».
9. ГН «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 155.
10. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № КР ДСМ 275/2020.
11. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03 Изд-во «Канагат» Астана, 2003 г.
12. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра МНЭ РК № 237 от 20.03.2015 г.
13. ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Термины и определения», 1992 г.
14. РД 52.04186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Карты-схемы

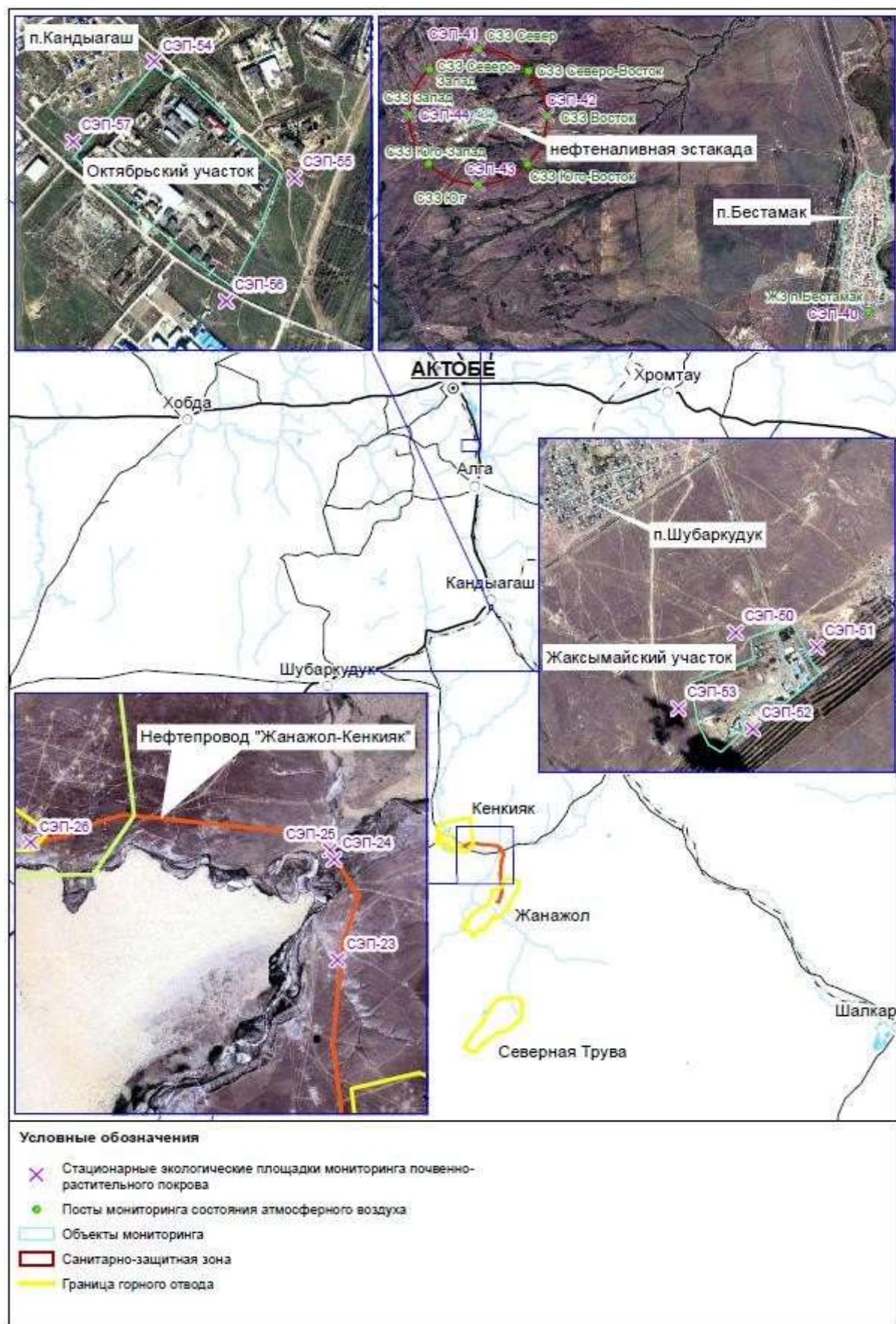
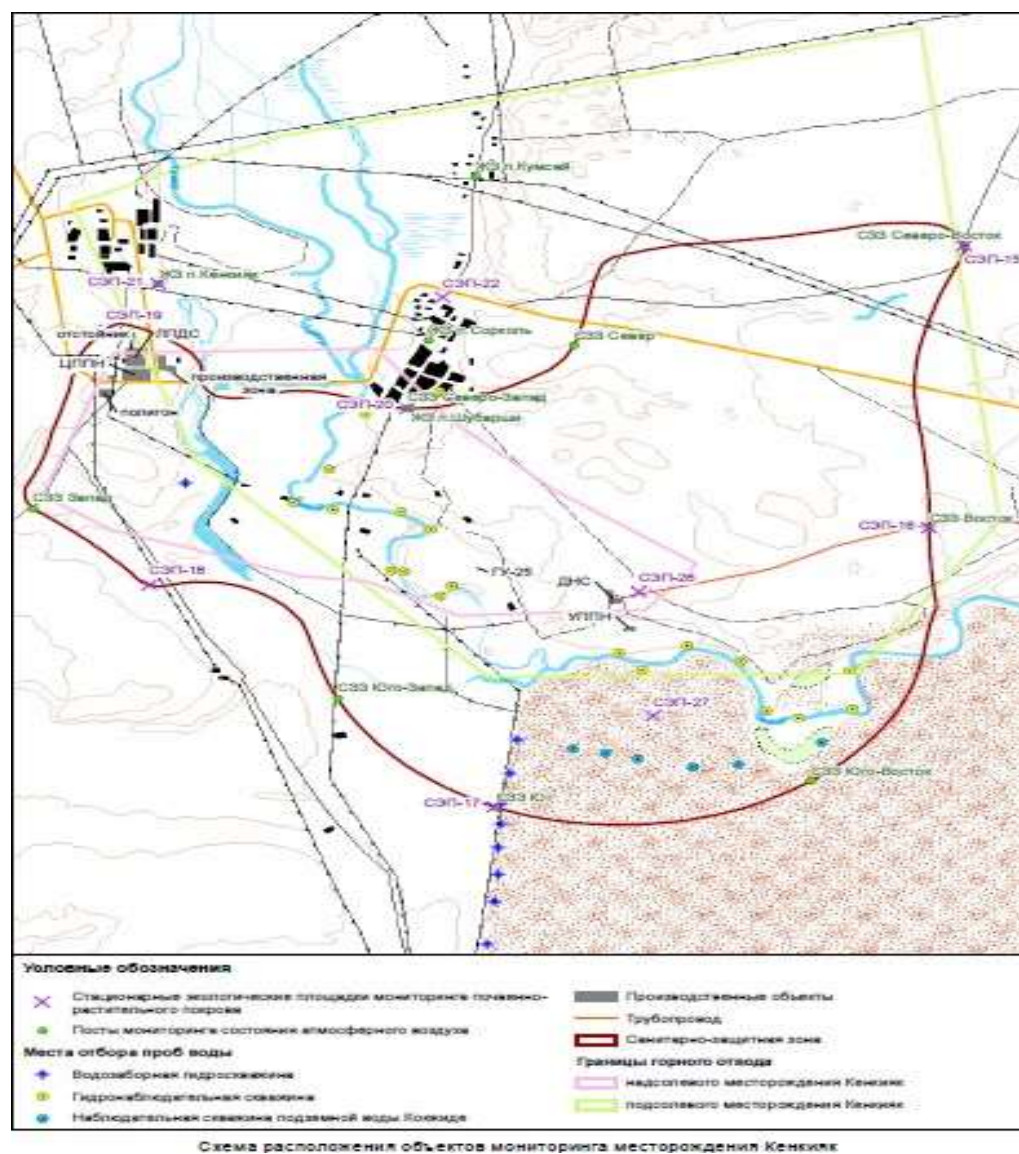
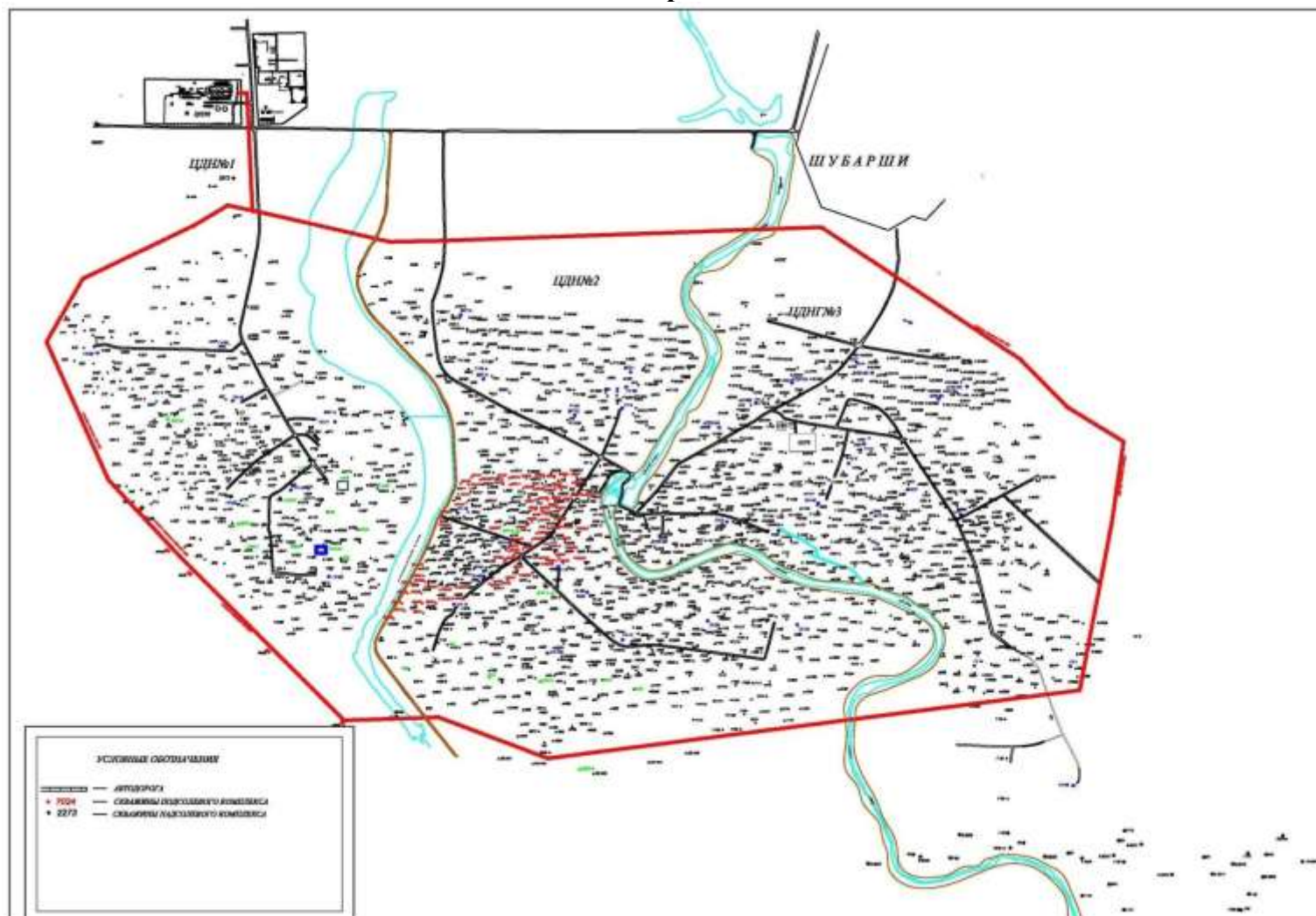


Схема расположения объектов мониторинга АО «СНПС-Актобемунайгаз»

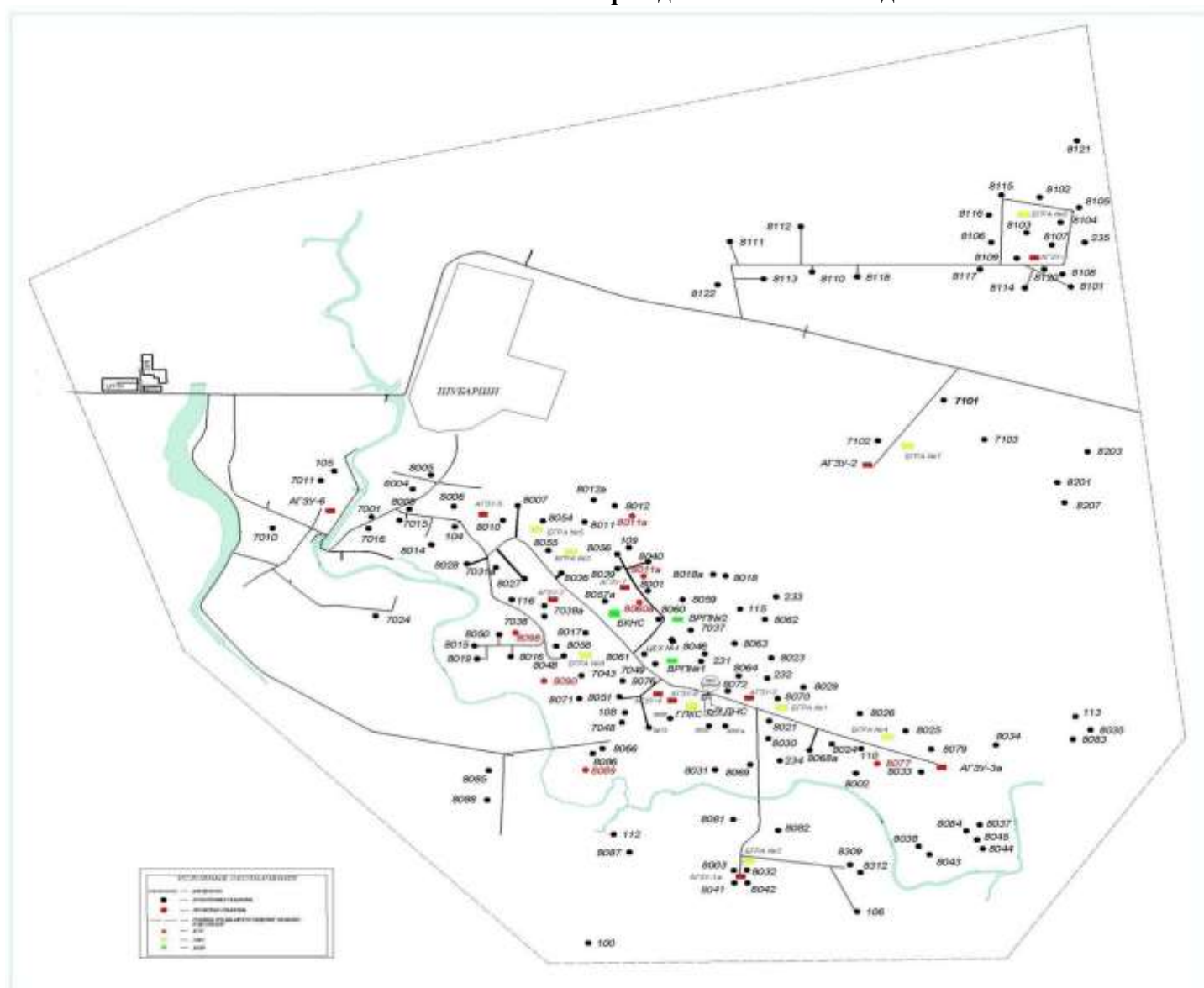




Технологическая схема по месторождению Кенкияк надсолевой



Технологическая схема по месторождению Кенкиак-подсолевой





ПРИЛОЖЕНИЕ 2

План-графика контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов

План -графикконтролянапредприятиизасоблюдениемнормативов допустимыхвыбросовнаисточникахвыбросовна 2027 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,00785	1,71	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,93636	204	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13311	29	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,85374	186	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,85374	186	Сторонняя организация	0002
0002	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,6688	1029,09713	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,10868	167,228284	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,01166666667	17,9517542	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,13305555556	204,735482	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,13305555556	204,735482	Сторонняя организация	0002
0003	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,45599	281	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,07562	47	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,517655	319	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,081137	50	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,081137	50	Сторонняя организация	0002
0004	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0748	121,938614	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01216	19,8231758	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,003645	5,94206214	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,262	427,111188	Сторонняя организация	0002

0005	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0748	396,66773	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01216	64,4850213	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,003645	19,3295973	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,262	1389,39766	Сторонняя организация	0002
0006	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01391485	29,8506074	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00514654	11,0405319	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000672122	0,14418589	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000211238	0,04531549	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,000042248	0,09063184	Сторонняя организация	0002
0007	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01198937	25,7200025	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00443438	9,5127821	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000579117	0,12423414	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000182008	0,03904497	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,000036402	0,0780908	Сторонняя организация	0002
0008	ЦППН	Сероводород	1 раз/квартал	0,00032868	0,70509547	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,02975518	63,8318198	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,01100523	23,6087921	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,000143725	0,30832374	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000451707	0,09690172	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,000090341	0,19380257	Сторонняя организация	0002
0009	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,41705652	28981,9524	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,15419893	10715,5406	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0020138965	139,949023	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0006333389	44,0117754	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,001265678	87,954073	Сторонняя организация	0002
0011	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,366	245	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,212	38	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,056	10	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	4,161	746	Сторонняя организация	0002
0012	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,288	179	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,201	28	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,054	7,5	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	3,999	556	Сторонняя организация	0002
0025	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	6,762648552	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	1,09893039	30,2055759	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	5,63554046	154,900389	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	71,8281906518	1974,29417	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,06117693484	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	56,3554046	1549,00389	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	1,408885115	38,7250974	Сторонняя организация	0001
0026	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	4,65555948	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,756528416	30,2055759	Сторонняя организация	0001

		Сажа	1 раз/квартал	3,8796329	154,900389	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	49,4481431866	1974,29417	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,04211557894	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	38,796329	1549,00389	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,969908225	38,7250973	Сторонняя организация	0001
0028	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,3774744	6766,93233	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,06133959	1099,6265	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	0,314562	5639,11028	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00121524326	21,785501	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,00000103504	0,01855503	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	3,14562	56391,1028	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,0786405	1409,77757	Сторонняя организация	0001
0029	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	907,244016	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	82104,1703	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	30382,7825	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	396,671955	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	124,640066	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	249,280132	Сторонняя организация	0002
0030	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	907,244016	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	82104,1703	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	30382,7825	Сторонняя организация	0002

		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	396,671955	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	124,640066	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	249,280132	Сторонняя организация	0002
0031	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	877,30197	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	79394,4617	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29380,0504	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	383,580472	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	120,526532	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	241,053065	Сторонняя организация	0002
0032	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	4,209836004	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,684098351	30,2055759	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	3,50819667	154,900389	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	44,7139757127	1974,29417	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,0380834315	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	35,0819667	1549,00389	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,877049168	38,7250974	Сторонняя организация	0001
0033	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,344804516	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,218530734	30,2055759	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	1,12067043	154,900389	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	14,2835864413	1974,29417	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,01216550256	1,68153012	Сторонняя организация	0001

		Углерод оксид	1 раз/квартал	11,2067043	1549,00389	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,280167608	38,7250974	Сторонняя организация	0001
0035	Офис НГДУ КН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,075	86,1722894	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0122	14,0173591	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,003656	4,20061187	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,2625	301,603013	Сторонняя организация	0002
0036	Контрольные пункты	Сероводород	1 раз/квартал	0,005810469	179,45741	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,16613265	5131,03762	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,06144569	1897,7615	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0008024624	24,7841996	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0002522025	7,78932086	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,000504405	15,5786417	Сторонняя организация	0002
0037	ПРЦЭО	Железа оксид	1 раз/квартал	0,02025	625,426765	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0003056	9,43853923	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,00867	267,775311	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,001408	43,4864634	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,01375	424,672495	Сторонняя организация	0002
		Взвешенные частицы	1 раз/квартал	0,0435088	1343,78114	Сторонняя организация	0002
		Пыль абразивная	1 раз/квартал	0,00016	4,94164357	Сторонняя организация	0002
0038	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,79721	674	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,12656	107	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,00887	7,5	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00024	0,2	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,63108	1379	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000215	0,00030034	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00201	1,7	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,81968	693	Сторонняя организация	0002
0039	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,981333333	1434,11876	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,159466667	233,0443	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0092	13,4448634	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0107016	15,639299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,570133333	2294,59002	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000215	0,0003142	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002453333	3,58529643	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,92	1344,48634	Сторонняя организация	0002
0040	ГЛКС	Сероводород	1 раз/квартал	0,000000963	0,43180709	Сторонняя организация	0002
		Бутан	1 раз/квартал	0,00009812	43,9967929	Сторонняя организация	0002
		Гексан	1 раз/квартал	0,000000018	0,08071161	Сторонняя организация	0002
		Пентан (450)	1 раз/квартал	0,000015867	7,11472801	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,0132442245	5938,68123	Сторонняя организация	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/квартал	0,000067844	30,4211008	Сторонняя организация	0002
0041	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0289	337,321199	Сторонняя организация	0002

		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00469	54,7417448	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00146	17,0411402	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1049	1224,39425	Сторонняя организация	0002
0042	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,74	146925,237	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,2736	54322,6282	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,00357	708,814995	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,001123	222,968974	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,002246	445,937949	Сторонняя организация	0002
0044	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,300444444	3384,39369	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,211322222	549,963974	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,012191667	31,7286917	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0107016	27,8508072	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	2,080711111	5415,02991	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000284	0,00073911	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,003251111	8,46098394	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	1,219166667	3172,86909	Сторонняя организация	0002
0045	ГЛКС	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	199,167626	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	18024,3599	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	6669,94386	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	87,0815461	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	27,3622813	Сторонняя организация	0002

		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	54,7245627	Сторонняя организация	0002
0046	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,362803188	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,058955518	30,2055759	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	0,30233599	154,90039	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	3,85344534118	1974,29418	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,0032820258	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	3,0233599	1549,0039	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,075583998	38,7250976	Сторонняя организация	0001
0047	УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,362803188	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,058955518	30,2055759	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	0,30233599	154,90039	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	3,85344534118	1974,29418	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,0032820258	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	3,0233599	1549,0039	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,075583998	38,7250976	Сторонняя организация	0001
0049	Пожарное Депо	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,03712	42,6495384	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,006032	6,93055	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,001682	1,93255721	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1208	138,794834	Сторонняя организация	0002
0050	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0289	118,943788	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00469	19,3026424	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00146	6,00892492	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1049	431,73714	Сторонняя организация	0002
0054	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,64	69057,9721	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,104	11221,9205	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,04166666667	4495,96172	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,1	10790,3081	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,51666666667	55749,9254	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000001	0,10790308	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01	1079,03081	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,24166666667	26076,578	Сторонняя организация	0002
0055	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,85333333333	92077,2961	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,13866666667	14962,5606	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,05555555556	5994,61563	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13333333333	14387,0775	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,68888888889	74333,2338	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000133333	0,14387078	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01333333333	1438,70775	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,32222222222	34768,7707	Сторонняя организация	0002
0056	ЦППН	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002

		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0061	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,70186666667	75733,576	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,11405333333	12306,7061	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,04569444444	4930,57136	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,10966666667	11833,3713	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,56661111111	61139,0848	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000109667	0,11833371	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01096666667	1183,33713	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,26502777778	28597,3139	Сторонняя организация	0002
0062	ЦПТВ	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002

		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0063	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002

		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0064	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,07324444444	7903,30125	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01190222222	1284,28645	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00622222222	671,396951	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,009777777778	1055,05235	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,064	6905,79721	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000011556	0,0124688	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,001333333333	143,870775	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,032	3452,8986	Сторонняя организация	0002
0065	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002

		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0066	ЦДН-1	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0067	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0289	204,011861	Сторонняя организация	0002

		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00469	33,1078072	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00146	10,3064816	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1049	740,513641	Сторонняя организация	0002
0068	ПРЦЭО	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	19,7812296	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	1,67575561	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	0,13734804	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000305	1,75717927	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000495	0,28518155	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00338633	19,5094717	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	1,22236303	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	5,17359666	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	2,04927431	Сторонняя организация	0002
0069	ПРЦЭО	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128177778	14194,2705	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020828889	2306,56897	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	1205,82396	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	1894,8662	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,112	12402,7606	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,02236926	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	258,39081	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	6201,38032	Сторонняя организация	0002
0070	ПРЦЭО	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128177778	14194,2705	Сторонняя организация	0002

		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020828889	2306,56897	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	1205,82396	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	1894,8662	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,112	12402,7606	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,02236926	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	258,39081	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	6201,38032	Сторонняя организация	0002
0071	УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,362805432	185,880467	Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,058955883	30,205576	Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	0,30233786	154,900389	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	3,8534691754	1974,29417	Сторонняя организация	0001
		Сероводород	1 раз/квартал	0,0032820461	1,68153012	Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	3,0233786	1549,00389	Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,075584465	38,7250972	Сторонняя организация	0001
0072	УТВГС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,12817777778	13830,7772	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02082888889	2247,50129	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01088888889	1174,94466	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,01711111111	1846,34161	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,112	12085,1451	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000020222	0,0218204	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00233333333	251,773857	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	6042,57256	Сторонняя организация	0002
0073	УТВГС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,12817777778	13830,7772	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02082888889	2247,50129	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01088888889	1174,94466	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,01711111111	1846,34161	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,112	12085,1451	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000020222	0,0218204	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00233333333	251,773857	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	6042,57256	Сторонняя организация	0002
0074	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	888,679948	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	80424,151	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29761,0886	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	388,555236	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	122,089675	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	244,17935	Сторонняя организация	0002
0075	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	888,679948	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	80424,151	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29761,0886	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	388,555236	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	122,089675	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	244,17935	Сторонняя организация	0002

0076	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	351,515527	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	31811,6077	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	11771,9374	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	153,692225	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	48,2923201	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	96,5846402	Сторонняя организация	0002
0077	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	888,679948	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	80424,151	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29761,0886	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	388,555236	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	122,089675	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	244,17935	Сторонняя организация	0002
0081	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0468	191,187586	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0076	31,0475567	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00239	9,7636396	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1717	701,42967	Сторонняя организация	0002
0082	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0468	191,187586	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0076	31,0475567	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,00239	9,7636396	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1717	701,42967	Сторонняя организация	0002
0083	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,007733	1,7	Сторонняя организация	0002

		Азота оксид	1 раз/квартал	0,90294	202	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,12516	28	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,827	185	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,827	185	Сторонняя организация	0002
0084	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,007792	1,72	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,93318	206	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,12684	28	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,85617	189	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,85617	189	Сторонняя организация	0002
0085	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,007798	1,71	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,9348	205	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13224	29	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,8527	187	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,8527	187	Сторонняя организация	0002
0086	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,457098	278	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,073991	45	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,517935	315	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0806	49	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,0806	49	Сторонняя организация	0002
0087	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,467737	279	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,07544	45	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,53144	317	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0855	51	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,0855	51	Сторонняя организация	0002
0088	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,468361	283	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,074474	45	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,53125	321	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0844	51	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,0844	51	Сторонняя организация	0002
0089	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,164266667	179,344563	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,026693333	29,1434911	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010694444	11,6760778	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,025666667	28,0225883	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,132611111	144,783371	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000257	0,00028059	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002566667	2,80225915	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,062027778	67,7212543	Сторонняя организация	0002
0090	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,135044444	147,440057	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,021944722	23,9590091	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,011472222	12,5252474	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,018027778	19,6825322	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,118	128,831118	Сторонняя организация	0002

		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000213	0,00023255	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002458333	2,68398127	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,059	64,4155592	Сторонняя организация	0002
0091	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,135044444	147,440057	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,021944722	23,9590091	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,011472222	12,5252474	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,018027778	19,6825322	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,118	128,831118	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000213	0,00023255	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002458333	2,68398127	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,059	64,4155592	Сторонняя организация	0002
0092	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,135044444	820,510007	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,021944722	133,332875	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,011472222	69,7035189	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,018027778	109,534105	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,118	716,950494	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000213	0,00129416	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002458333	14,9364666	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,059	358,475247	Сторонняя организация	0002
0093	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000081	0,00987456	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0094	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0095	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0096	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0097	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0098	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002

		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0099	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0100	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0101	Подрядная организация ТОО	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002

	"М-Техсервис"	Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0102	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5184	6319,71728	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,08424	1026,95406	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03375	411,439927	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,081	987,455826	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4185	5101,8551	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00975265	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0081	98,7455826	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,19575	2386,35158	Сторонняя организация	0002
0103	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	74,6148026	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	12,12269	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	6,14109955	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	144,444333	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	341,172197	Сторонняя организация	0002
0104	Подрядная организация ТОО	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	74,6148026	Сторонняя организация	0002

	"СНПС-АТК"	Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	12,12269	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	6,14109955	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	144,444333	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	341,172197	Сторонняя организация	0002
0105	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	54,8190395	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	8,90646628	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	4,51182831	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	106,122369	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	250,657129	Сторонняя организация	0002
0106	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	65,5794175	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	10,6547082	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	5,39745087	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	126,953029	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	299,858382	Сторонняя организация	0002
0107	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	74,6148026	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	12,12269	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	6,14109955	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	144,444333	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	341,172197	Сторонняя организация	0002
0108	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	74,6148026	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	12,12269	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	6,14109955	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	144,444333	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	341,172197	Сторонняя организация	0002
0109	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	74,6148026	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	12,12269	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	6,14109955	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	144,444333	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	341,172197	Сторонняя организация	0002
0110	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0842	36,3187258	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01368	5,9007146	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00693	2,98917779	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,163	70,3082222	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,385	166,065433	Сторонняя организация	0002
0111	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,4489333	19308,5753	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0729517	3137,64515	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0400833	1723,97863	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0801667	3447,96156	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4563333	19626,8485	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000009	0,03870891	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00925	397,841553	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,222	9548,19727	Сторонняя организация	0002

0112	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,4489333	6055,17313	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0729517	983,966157	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0400833	540,640049	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0801667	1081,28145	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4563333	6154,98369	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000009	0,01213912	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00925	124,763192	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,222	2994,31661	Сторонняя организация	0002
0113	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,4914	5990,56534	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0798525	973,466868	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,043875	534,871906	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08775	1069,74381	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4995	6089,31093	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000001	0,01219081	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,010125	123,431978	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,243	2962,36748	Сторонняя организация	0002
0114	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,213333333	9366,6091	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,034666667	1522,074	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,009920833	435,583897	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,083333333	3658,83167	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,215277778	9451,98186	Сторонняя организация	0002

		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000238	0,01044962	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00238125	104,551115	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,057539583	2526,33179	Сторонняя организация	0002
0115	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,050355556	758,02605	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,008182778	123,179235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,004277778	64,3954196	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,006722222	101,192794	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,044	662,352853	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	7,9000000E-08	0,00118922	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,000916667	13,7990228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,022	331,176427	Сторонняя организация	0002
0116	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,050355556	758,02605	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,008182778	123,179235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,004277778	64,3954196	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,006722222	101,192794	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,044	662,352853	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	7,9000000E-08	0,00118922	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,000916667	13,7990228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,022	331,176427	Сторонняя организация	0002
0117	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,050355556	758,02605	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,008182778	123,179235	Сторонняя организация	0002

	КОМПЛЕКТ"	Сажа	1 раз/квартал	0,004277778	64,3954196	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,006722222	101,192794	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,044	662,352853	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	7,9000000E-08	0,00118922	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,000916667	13,7990228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,022	331,176427	Сторонняя организация	0002
0118	Подрядная организация.ТОО "Жандос Мунай Сервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,968	14571,7628	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	1,258	18937,2702	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,1613	2428,12535	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,3225	4854,74534	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,806	12133,1	Сторонняя организация	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/квартал	0,0387	582,569441	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0387	582,569441	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,387	5825,69441	Сторонняя организация	0002
0119	Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,416426667	1523,63466	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,067669333	247,590631	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,019365467	70,8549647	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,162666667	595,169791	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,420222222	1537,52196	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000464	0,0016977	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0046482	17,0069767	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,112317267	410,949862	Сторонняя организация	0002
0120	Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,213333333	780,550542	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,034666667	126,839465	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,009920833	36,2986481	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,083333333	304,902555	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,215277778	787,664937	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000238	0,0008708	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00238125	8,71259054	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,057539583	210,527591	Сторонняя организация	0002
0121	Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,318293333	1023,55781	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,051722667	166,328146	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,014801883	47,5994355	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,124333333	399,827269	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,321194444	1032,88711	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000354	0,00113838	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,003552825	11,4250643	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,085849058	276,070733	Сторонняя организация	0002
0122	Подрядная организация ТОО "Восток нефть и сервисное обслуживание"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,178346667	573,521671	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,028981333	93,1972702	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,008293817	26,670999	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,069666667	224,031903	Сторонняя организация	0002

		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,179972222	578,74908	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000199	0,00063994	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,001990725	6,40171161	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,048103092	154,688429	Сторонняя организация	0002
0125	Подрядная организация TOO EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,188586667	362,681205	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,030645333	58,935695	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,008770017	16,8660934	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,073666667	141,672346	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,190305556	365,986893	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000021	0,00040386	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002105025	4,04828727	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,050864992	97,8212133	Сторонняя организация	0002
0126	Подрядная организация TOO EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,188586667	362,681205	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,030645333	58,935695	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,008770017	16,8660934	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,073666667	141,672346	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,190305556	365,986893	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000021	0,00040386	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002105025	4,04828727	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,050864992	97,8212133	Сторонняя организация	0002
0127	Подрядная организация TOO	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,188586667	362,681205	Сторонняя организация	0002

	EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота оксид	1 раз/квартал	0,030645333	58,935695	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,008770017	16,8660934	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,073666667	141,672346	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,190305556	365,986893	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000021	0,00040386	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002105025	4,04828727	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,050864992	97,8212133	Сторонняя организация	0002
0128	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,226133333	302,234347	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,036746667	49,1130819	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010516083	14,0550773	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,088333333	118,060292	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,228194444	304,989087	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000252	0,00033681	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002524125	3,37357284	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,060991958	81,5176796	Сторонняя организация	0002
0129	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	2,68	2063,71998	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,4355	335,354497	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02333333333	17,9677113	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,26583333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,26583333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
0130	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	2,68	2063,71998	Сторонняя организация	0002

		Азота оксид	1 раз/квартал	0,4355	335,354497	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0233333333	17,9677113	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,2658333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,2658333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
0131	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	2,68	2063,71998	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,4355	335,354497	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0233333333	17,9677113	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,2658333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,2658333333	204,703568	Сторонняя организация	0002
0132	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0576	249,162602	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0213	92,1382539	Сторонняя организация	0002
0133	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0534	218,149938	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00867	35,4187259	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,002577	10,5275729	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,185	755,762894	Сторонняя организация	0002
0134	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335	926,214962	Сторонняя организация	0002
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867	78,4637738	Сторонняя организация	0002
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384	6,43103675	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778	34659,2897	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389	5632,11774	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889	2937,36767	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111	4615,86341	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633	31126,4148	Сторонняя организация	0002
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217	57,2346085	Сторонняя организация	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898	242,242911	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202	0,05449117	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333	629,435834	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056	15106,4622	Сторонняя организация	0002
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557	95,9530106	Сторонняя организация	0002
0135	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,366	3678,47949	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,222	597,820239	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0585	157,533712	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	4,2	11310,1126	Сторонняя организация	0002
0137	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,094122667	356,49575	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,015294933	57,9305579	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,004377072	16,5784461	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,036766667	139,256153	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,094980556	359,74506	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000105	0,00039769	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,001050608	3,97924643	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,025386464	96,1528907	Сторонняя организация	0002
0138	Цех добычи нефти и газа	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,238506667	362,892358	Сторонняя организация	0002

	(ЦДНГ-4)	Азота оксид	1 раз/квартал	0,038757333	58,9700075	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,011091492	16,8759127	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,093166667	141,754828	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,240680556	366,19997	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000266	0,00040472	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002662237	4,05064342	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,064329254	97,8781639	Сторонняя организация	0002
0139	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0006416	351,296514	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	31811,6077	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	11771,9374	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	153,692225	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	48,2923201	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	96,5846402	Сторонняя организация	0002
0140	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000642	888,679948	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	80424,151	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29761,0886	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	388,555236	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	122,089675	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	244,17935	Сторонняя организация	0002
0141	ГЛКС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,096888889	346,298303	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,178244444	56,2734741	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,010283333	3,24654649	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,012229	3,86081215	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,755022222	554,077285	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024	0,00007577	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002742222	0,86574569	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	1,028333333	324,654659	Сторонняя организация	0002
0142	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,02	4995,5232	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0004	99,9104641	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,3	74932,848	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0011	274,753776	Сторонняя организация	0002
		Бензин	1 раз/квартал	0,0489	12214,0542	Сторонняя организация	0002
0143	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,02	4995,5232	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0004	99,9104641	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,3	74932,848	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0011	274,753776	Сторонняя организация	0002
		Бензин	1 раз/квартал	0,0489	12214,0542	Сторонняя организация	0002
0144	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,02	4995,5232	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0004	99,9104641	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,3	74932,848	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0011	274,753776	Сторонняя организация	0002
		Бензин	1 раз/квартал	0,0489	12214,0542	Сторонняя организация	0002

0146	Подрядная организация ТОО "Достар Мунай Сервис"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,027466667	744,414113	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,004463333	120,967283	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,000311133	8,43246821	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,000102667	2,78252777	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0384	1040,73428	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	4,0000000E-09	0,00010841	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,000066667	1,80683938	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,024	650,458926	Сторонняя организация	0002
0159	ЦППН	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,6688	1029,09713	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,10868	167,228284	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,01166666667	17,9517542	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,13305555556	204,735482	Сторонняя организация	0002
		Метан	1 раз/квартал	0,13305555556	204,735482	Сторонняя организация	0002
0160	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581	80424,151	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215	29761,0886	Сторонняя организация	0002
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807	388,555236	Сторонняя организация	0002
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882	122,089675	Сторонняя организация	0002
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764	244,17935	Сторонняя организация	0002
0164	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,013733333	416,162167	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,002231667	67,6263639	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,001166667	35,3535931	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,001833333	55,5556204	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,012	363,636854	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	2,2000000E-08	0,00066667	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00025	7,57576779	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,006	181,818427	Сторонняя организация	0002
0165	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,11264	2959,54377	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,018304	480,925863	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0052382	137,630346	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,044	1156,07179	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,113666667	2986,51879	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000125	0,00328429	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0012573	33,0347513	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,0303809	798,238667	Сторонняя организация	0002
0172	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,03544	15,2866466	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,005759	2,48408007	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,002918955	1,25905851	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0686538216	29,6130561	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,162293898	70,0036531	Сторонняя организация	0002
0173	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,03544	15,2866466	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,005759	2,48408007	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,002918955	1,25905851	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0686538216	29,6130561	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,162293898	70,0036531	Сторонняя организация	0002
0174	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,02344	20,7716267	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,003809	3,37538935	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00192901225	1,70941649	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,04537036812	40,2054758	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1072530811	95,0435567	Сторонняя организация	0002
0175	Подрядная организация ТОО "СНПС-АТК"	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,02344	20,7716267	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,003809	3,37538935	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00192901225	1,70941649	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,04537036812	40,2054758	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1072530811	95,0435567	Сторонняя организация	0002
0176	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,226133333	302,234347	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,036746667	49,1130819	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010516083	14,0550773	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,088333333	118,060292	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,228194444	304,989087	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000252	0,00033681	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002524125	3,37357284	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,060991958	81,5176796	Сторонняя организация	0002
0177	Подрядная организация ТОО	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,226133333	302,234347	Сторонняя организация	0002

	EOR Petroleum Technology Aktobe	Азота оксид	1 раз/квартал	0,036746667	49,1130819	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,010516083	14,0550773	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,088333333	118,060292	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,228194444	304,989087	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000252	0,00033681	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002524125	3,37357284	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,060991958	81,5176796	Сторонняя организация	0002
0178	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	4,3128	845,698208	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,70083	137,425959	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,180948684	35,4822802	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	12,9936555	2547,92969	Сторонняя организация	0002
0179	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,4376	375,865869	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23361	61,0782037	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,060316228	15,7699022	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	4,3312185	1132,41319	Сторонняя организация	0002
0180	ЦПТВ	Азота диоксид	1 раз/квартал	4,2864	1120,69523	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,69654	182,112975	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,180948684	47,3097067	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	12,9936555	3397,23958	Сторонняя организация	0002
0181	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,4266666667	46038,648	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0693333333	7481,28031	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,027777777778	2997,30782	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,066666666667	7193,53876	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,344444444444	37166,6169	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000666667	0,07193539	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,006666666667	719,353876	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,161111111111	17384,3853	Сторонняя организация	0002
0182	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,853333333333	92077,2961	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,138666666667	14962,5606	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,055555555556	5994,61563	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,133333333333	14387,0775	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,688888888889	74333,2338	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000001333333	0,14387078	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,013333333333	1438,70775	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,322222222222	34768,7707	Сторонняя организация	0002
0183	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,426666666667	46038,648	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,069333333333	7481,28031	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,027777777778	2997,30782	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,066666666667	7193,53876	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,344444444444	37166,6169	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000666667	0,07193539	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,006666666667	719,353876	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,161111111111	17384,3853	Сторонняя организация	0002
0184	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,853333333333	92077,2961	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,138666666667	14962,5606	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,055555555556	5994,61563	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,133333333333	14387,0775	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,688888888889	74333,2338	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000001333333	0,14387078	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,013333333333	1438,70775	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,322222222222	34768,7707	Сторонняя организация	0002
0185	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,682666666667	6521,96452	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,110933333333	1059,81923	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,044444444444	424,607065	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,106666666667	1019,05696	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,551111111111	5265,1276	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000001066667	0,01019057	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,010666666667	101,905696	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,257777777778	2462,72098	Сторонняя организация	0002
0186	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,682666666667	6053,82045	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,110933333333	983,745823	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,044444444444	394,128936	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,106666666667	945,909445	Сторонняя организация	0002

		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,551111111111	4887,1988	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000106667	0,00945909	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01066666667	94,5909445	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,257777777778	2285,94783	Сторонняя организация	0002
0187	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,17333333333	2178,421	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,19066666667	353,993412	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,07638888889	141,824284	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,18333333333	340,378281	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,94722222222	1758,62112	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000183333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01833333333	34,0378281	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,44305555556	822,580846	Сторонняя организация	0002
0188	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,4	1906,1184	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,2275	309,74424	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,07291666667	99,2770001	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,29166666667	397,108	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,10416666667	1503,33743	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000229167	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02083333333	28,3648572	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,5	680,756572	Сторонняя организация	0002
0189	Подрядная организация	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,15701333333	2178,42066	Сторонняя организация	0002

	УАМС	Азота оксид	1 раз/квартал	0,02551466667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01022222222	141,824262	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0190	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,08468888889	2337,26402	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,01376194444	379,805403	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,00719444444	198,553982	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,01130555556	312,0134	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,074	2042,26953	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000013361	0,00368743	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00154166667	42,5472818	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,037	1021,13476	Сторонняя организация	0002
0191	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002

		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0192	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0193	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0194	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,15701333333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02551466667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01022222222	141,824262	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0195	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,21333333333	2178,42069	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,03466666667	353,993363	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01388888889	141,824264	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,03333333333	340,378233	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,17222222222	1758,62087	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000033333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00333333333	34,0378233	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,08055555556	822,580731	Сторонняя организация	0002
0196	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,21333333333	2178,42069	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,03466666667	353,993363	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01388888889	141,824264	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,03333333333	340,378233	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,17222222222	1758,62087	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000033333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00333333333	34,0378233	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,08055555556	822,580731	Сторонняя организация	0002

0197	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,5333333333	2178,42103	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0866666667	353,993417	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0347222222	141,824286	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0833333333	340,378286	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4305555556	1758,62114	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0083333333	34,0378286	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,2013888889	822,580858	Сторонняя организация	0002
0198	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0139	418,56078	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0023	69,2582586	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0012	36,1347436	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0286	861,21139	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0666	2005,47827	Сторонняя организация	0002
0199	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0118	420,387158	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0019	67,6894576	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,001	35,6260303	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0242	862,149934	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0563	2005,74551	Сторонняя организация	0002
0200	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0248	419,323907	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,004	67,6328883	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0022	37,1980885	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,051	862,319325	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1186	2005,31514	Сторонняя организация	0002
0201	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,15701333333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02551466667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01022222222	141,824262	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0202	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,15701333333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02551466667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01022222222	141,824262	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0203	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,03333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
0204	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,8533333333	2178,4209	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,1386666667	353,993397	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0555555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,1333333333	340,378266	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,6888888889	1758,62104	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000013333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0133333333	34,0378266	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,3222222222	822,58081	Сторонняя организация	0002
0205	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002

0206	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
0207	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
0208	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002

		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
0209	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
0210	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,6613333333	2178,42091	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,1074666667	353,993398	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0430555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,1033333333	340,378267	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,5338888889	1758,62105	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000010333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0103333333	34,0378267	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,2497222222	822,580813	Сторонняя организация	0002
0211	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,2304	2178,42073	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,03744	353,993368	Сторонняя организация	0002

		Сажа	1 раз/квартал	0,015	141,824266	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,036	340,378238	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,186	1758,6209	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000036	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0036	34,0378238	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,087	822,580743	Сторонняя организация	0002
0212	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,2304	2178,42073	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,03744	353,993368	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,015	141,824266	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,036	340,378238	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,186	1758,6209	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000036	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0036	34,0378238	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,087	822,580743	Сторонняя организация	0002
0213	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,2736	2178,42096	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,20696	353,993405	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,08291666667	141,824281	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,199	340,378274	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,02816666667	1758,62108	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000199	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0199	34,0378274	Сторонняя организация	0002

		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,48091666667	822,58083	Сторонняя организация	0002
0214	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,2736	2178,42096	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,20696	353,993405	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,08291666667	141,824281	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,199	340,378274	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,02816666667	1758,62108	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000199	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0199	34,0378274	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,48091666667	822,58083	Сторонняя организация	0002
0215	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,2736	2178,42096	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,20696	353,993405	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,08291666667	141,824281	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,199	340,378274	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,02816666667	1758,62108	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000199	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0199	34,0378274	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,48091666667	822,58083	Сторонняя организация	0002
0216	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002

		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0217	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0218	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	1,428	1906,11837	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,23205	309,744235	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,074375	99,2769983	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,2975	397,107993	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	1,12625	1503,3374	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000023375	0,00312013	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,02125	28,3648566	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,51	680,75656	Сторонняя организация	0002
0219	Подрядная организация	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,8533333333	2178,4209	Сторонняя организация	0002

	УАМС	Азота оксид	1 раз/квартал	0,13866666667	353,993397	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,05555555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13333333333	340,378266	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,68888888889	1758,62104	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000133333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01333333333	34,0378266	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,32222222222	822,58081	Сторонняя организация	0002
0220	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,85333333333	2178,4209	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,13866666667	353,993397	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,05555555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13333333333	340,378266	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,68888888889	1758,62104	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000133333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01333333333	34,0378266	Сторонняя организация	0002
0221	Подрядная организация УАМС	Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,32222222222	822,58081	Сторонняя организация	0002
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,85333333333	2178,4209	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,13866666667	353,993397	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,05555555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,13333333333	340,378266	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,68888888889	1758,62104	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000133333	0,00340378	Сторонняя организация	0002

		Формальдегид	1 раз/квартал	0,01333333333	34,0378266	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,3222222222	822,58081	Сторонняя организация	0002
0222	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,8533333333	2178,4209	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,1386666667	353,993397	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0555555556	141,824278	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,1333333333	340,378266	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,6888888889	1758,62104	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000013333	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0133333333	34,0378266	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,3222222222	822,58081	Сторонняя организация	0002
0223	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,1570133333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0255146667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0102222222	141,824262	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,0245333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,1267555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000002453	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,0024533333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,0592888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0224	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,1570133333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0255146667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0102222222	141,824262	Сторонняя организация	0002

		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0225	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,15701333333	2178,42066	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,02551466667	353,993357	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01022222222	141,824262	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,02453333333	340,378228	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,12675555556	1758,62084	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000024533	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00245333333	34,0378228	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,05928888889	822,580717	Сторонняя организация	0002
0226	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,29866666667	1456,7694	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,04853333333	236,725027	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,01944444444	94,8417577	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,04666666667	227,620218	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,24111111111	1176,03779	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,00000046667	0,0022762	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,00466666667	22,7620218	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,11277777778	550,082194	Сторонняя организация	0002

0227	Подрядная организация УАМС	Азота диоксид	1 раз/квартал	0,512	2178,42111	Сторонняя организация	0002
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0832	353,993431	Сторонняя организация	0002
		Сажа	1 раз/квартал	0,0333333333	141,824291	Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,08	340,378299	Сторонняя организация	0002
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,4133333333	1758,62121	Сторонняя организация	0002
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,0000008	0,00340378	Сторонняя организация	0002
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,008	34,0378299	Сторонняя организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,1933333333	822,580889	Сторонняя организация	0002
6002	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	8,25506974		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	3,05436805		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0398660007		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0125336002		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0250672		Сторонняя организация	0001
6003	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	9,67779349		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	3,57877264		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0467757621		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0146980967		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,029386193		Сторонняя организация	0001
6006	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01636658		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00605333		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000790547		Сторонняя организация	0001

		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000248458		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000049692		Сторонняя организация	0001
6007	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,00770192		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00284863		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000372022		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000116921		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000023384		Сторонняя организация	0001
6008	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01829206		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00676549		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000883552		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000277688		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000055538		Сторонняя организация	0001
6009	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,02026945		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00749684		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000979065		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000307706		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000061541		Сторонняя организация	0001
6010	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,00770192		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00284863		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000372022		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000116921		Сторонняя организация	0001

		Толуол	1 раз/квартал	0,000023384		Сторонняя организация	0001
6011	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,00577644		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00213647		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000279017		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000087691		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000017538		Сторонняя организация	0001
6012	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,12950325		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,04789797		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0006255332		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0001965962		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000393192		Сторонняя организация	0001
6013	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,02888219		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,01068235		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0001395083		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000438455		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000087691		Сторонняя организация	0001
6014	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01007		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,003725		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00004865		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000153		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000306		Сторонняя организация	0001

6015	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01007		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,003725		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00004865		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000153		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000306		Сторонняя организация	0001
6016	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000001551		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,43226013		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,1598754		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,002087925		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,000656205		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00131241		Сторонняя организация	0001
6017	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Метиловый спирт	1 раз/квартал	0,0139		Сторонняя организация	0001
6018	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0000002085		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764		Сторонняя организация	0001
6019	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Сероводород	1 раз/квартал	0,00000642		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	1,789762		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,66196		Сторонняя организация	0001

		Бензол	1 раз/квартал	0,008645		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,002717		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,005434		Сторонняя организация	0001
6020	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Сероводород	1 раз/квартал	0,000002		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,6141		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,22713		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00297		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,00093		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00186		Сторонняя организация	0001
6021	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0053178		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,481552		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,178163		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00232705		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0007315		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0014618		Сторонняя организация	0001
6022	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Метиловый спирт	1 раз/квартал	0,1529		Сторонняя организация	0001
6024	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,02899		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	2,62534		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,97101		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,01268		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,00399		Сторонняя организация	0001

		Толуол	1 раз/квартал	0,00797		Сторонняя организация	0001
6025	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0006		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0543		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0201		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002625		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000825		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000165		Сторонняя организация	0001
6026	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0426		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	3,86		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	1,428		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,01866		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,00586		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,01173		Сторонняя организация	0001
6027	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0002664		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,02413		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00892		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0001166		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000366		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000733		Сторонняя организация	0001
6028	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Сероводород	1 раз/квартал	0,0237		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	2,145		Сторонняя организация	0001

		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,793		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,01036		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,003256		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00651		Сторонняя организация	0001
6034	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,316861		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,1172214		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,001529475		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,000481395		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00096181		Сторонняя организация	0001
6035	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	1,789762		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,66196		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,008645		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,002717		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,005434		Сторонняя организация	0001
6036	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,318635604		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,11785032		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00153909		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,000483714		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000967428		Сторонняя организация	0001
6037	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0034335		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000290867		Сторонняя организация	0001

		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00002384		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,128482778		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,020878389		Сторонняя организация	0001
		Сажа	1 раз/квартал	0,010888889		Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид	1 раз/квартал	0,017111111		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,11538633		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00021217		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000898		Сторонняя организация	0001
		Бенз/а/пирен	1 раз/квартал	0,000000202		Сторонняя организация	0001
		Формальдегид	1 раз/квартал	0,002333333		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,056		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0003557		Сторонняя организация	0001
6038	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,09161		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,03388		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00044		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,00014		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00028		Сторонняя организация	0001
6039	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	1,7126964424		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,633456592		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,008272754		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0026000084		Сторонняя организация	0001

		Толуол	1 раз/квартал	0,0052000168		Сторонняя организация	0001
6040	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,894		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,331		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00432		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,001357		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,002715		Сторонняя организация	0001
6043	Пожарное Депо	Ксилол	1 раз/квартал	0,07868155556		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0756		Сторонняя организация	0001
		Бутиловый спирт	1 раз/квартал	0,0322		Сторонняя организация	0001
		Этиловый спирт	1 раз/квартал	0,02582222222		Сторонняя организация	0001
		Этилцеллозольв	1 раз/квартал	0,0112		Сторонняя организация	0001
		Бутилацетат	1 раз/квартал	0,04075555556		Сторонняя организация	0001
		Ацетон	1 раз/квартал	0,01042222222		Сторонняя организация	0001
		Уайт-спирит	1 раз/квартал	0,07920733333		Сторонняя организация	0001
6044	ГЛКС	Сероводород	1 раз/квартал	0,053026094		Сторонняя организация	0001
		Бутан	1 раз/квартал	0,45005566		Сторонняя организация	0001
		Гексан	1 раз/квартал	0,16855966		Сторонняя организация	0001
		Пентан (450)	1 раз/квартал	0,0033770225		Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,3598918138		Сторонняя организация	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/квартал	0,003413496		Сторонняя организация	0001
6045	ГЛКС	Сероводород	1 раз/квартал	0,012827728		Сторонняя организация	0001

		Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,44157028		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,16331885		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0021328954		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0006703385		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,001340677		Сторонняя организация	0001
6046	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,02014		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00745		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000973		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000306		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000612		Сторонняя организация	0001
6047	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4)	Метиловый спирт	1 раз/квартал	0,17789989		Сторонняя организация	0001
6049	ЦПТВ	Натр едкий	1 раз/квартал	4,0000000E-08		Сторонняя организация	0001
6050	ЦПТВ	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,5342		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0755		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,0001		Сторонняя организация	0001
6051	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Сероводород	1 раз/квартал	0,00000057		Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,000019		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,000024		Сторонняя организация	0001
6052	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Сероводород	1 раз/квартал	0,00000057		Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,000019		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,000024		Сторонняя организация	0001

6053	Подрядная организация ТОО "М-Техсервис"	Сероводород	1 раз/квартал	0,00000057		Сторонняя организация	0001
		Метан	1 раз/квартал	0,000019		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,000024		Сторонняя организация	0001
6055	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6056	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001

6059	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6060	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6061	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001

		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6062	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6064	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001

		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6065	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6066	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001

6067	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6068	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6069	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001

		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6070	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6071	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,002073		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0001784		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,000002933		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,000269		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,0000437		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00258		Сторонняя организация	0001

		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001454		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00064		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0002714		Сторонняя организация	0001
6072	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,001544		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000121		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00001333		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,00024		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,000039		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,001478		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001033		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000367		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0001556		Сторонняя организация	0001
6073	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Железа оксид	1 раз/квартал	0,001544		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000121		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00001333		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,00024		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,000039		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,001478		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0001033		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,000367		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0001556		Сторонняя организация	0001

6074	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Ксилол	1 раз/квартал	0,806		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,597		Сторонняя организация	0001
		Бутиловый спирт	1 раз/квартал	0,179		Сторонняя организация	0001
		Этиловый спирт	1 раз/квартал	0,1194		Сторонняя организация	0001
		Этилцеллозольв	1 раз/квартал	0,0956		Сторонняя организация	0001
		Бутилацетат	1 раз/квартал	0,1194		Сторонняя организация	0001
		Ацетон	1 раз/квартал	0,0836		Сторонняя организация	0001
		Уайт-спирит	1 раз/квартал	0,597		Сторонняя организация	0001
		Взвешенные частицы	1 раз/квартал	0,2956		Сторонняя организация	0001
6075	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,00111		Сторонняя организация	0001
6076	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,03484		Сторонняя организация	0001
6077	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,1892		Сторонняя организация	0001
6078	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0488		Сторонняя организация	0001
6079	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0243		Сторонняя организация	0001

6080	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,2676		Сторонняя организация	0001
6081	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,003184		Сторонняя организация	0001
6082	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0448		Сторонняя организация	0001
6083	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0209		Сторонняя организация	0001
6084	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,03136		Сторонняя организация	0001
6085	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0576		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0213		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00004865		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000153		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000306		Сторонняя организация	0001
6086	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01007		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,003725		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,00004865		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000153		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000306		Сторонняя организация	0001

6087	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	1,036		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,383		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,005		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,001573		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,003146		Сторонняя организация	0001
6088	ЦППН	Метиловый спирт	1 раз/квартал	0,0806		Сторонняя организация	0001
6089	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0140497		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0051965		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,000067885		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,000021341		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000042682		Сторонняя организация	0001
6090	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,5342		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0755		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,0001		Сторонняя организация	0001
6091	УТВГС	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0012637		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,000106583		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,00001191		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0001017		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00001652		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00113117		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00007433		Сторонняя организация	0001

		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,0003096		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO ₂ : 70-20%	1 раз/квартал	0,0001186		Сторонняя организация	0001
6092	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0137912		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0051008		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,000066624		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000209504		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0000418808		Сторонняя организация	0001
6093	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,01636658		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00605333		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000790547		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000248458		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000049692		Сторонняя организация	0001
6094	ЦППН	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,00770192		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,00284863		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000372022		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000116921		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000023384		Сторонняя организация	0001
6095	Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,1268		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0469		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,000613		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0001925		Сторонняя организация	0001

		Толуол	1 раз/квартал	0,000385		Сторонняя организация	0001
6096	Цех добычи нефти (ЦДН-2)	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0966		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0357		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,000467		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0001466		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000293		Сторонняя организация	0001
6097	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0181		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0067		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0000875		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000275		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,000055		Сторонняя организация	0001
6098	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	0,0581		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,0215		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,0002807		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,0000882		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0001764		Сторонняя организация	0001
6099	ЦДН-1	Углеводороды предельные C1-C5	1 раз/квартал	2,072		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C6-C10	1 раз/квартал	0,766		Сторонняя организация	0001
		Бензол	1 раз/квартал	0,01		Сторонняя организация	0001
		Ксилол	1 раз/квартал	0,003146		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,00629		Сторонняя организация	0001

6100	ЦДН-1	Метиловый спирт	1 раз/квартал	0,17789989		Сторонняя организация	0001
6101	Подрядная организация ТОО "АКТОБЕ МУНАЙ МАШ КОМПЛЕКТ"	Ксилол	1 раз/квартал	0,201		Сторонняя организация	0001
		Уайт-спирит	1 раз/квартал	0,149		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,000556		Сторонняя организация	0001
6102	Подрядная организация ТОО EOR Petroleum Technology Aktobe	Железа оксид	1 раз/квартал	0,00148472222		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,00012777778		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,00016666667		Сторонняя организация	0001
		Азота оксид	1 раз/квартал	0,00002708333		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,00184722222		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,00010416667		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,00045833333		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,00019444444		Сторонняя организация	0001
6103	Подрядная организация УАМС	Сероводород	1 раз/квартал	0,00001953778		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,00695824		Сторонняя организация	0001
6104	Подрядная организация УАМС	Сероводород	1 раз/квартал	0,00001953778		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,00695824		Сторонняя организация	0001
6105	Подрядная организация УАМС	Сероводород	1 раз/квартал	0,00001953778		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,00695824		Сторонняя организация	0001
6106	Подрядная организация УАМС	Сероводород	1 раз/квартал	0,00001953778		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,00695824		Сторонняя организация	0001
6107	Подрядная организация	Сероводород	1 раз/квартал	0,00001953778		Сторонняя организация	0001

[illegible]

6139	Подрядная организация УАМС	Сероводород	1 раз/квартал	0,000001		Сторонняя организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19	1 раз/квартал	0,0003		Сторонняя организация	0001
6140	Подрядная организация УАМС	Ксилол	1 раз/квартал	0,0068012		Сторонняя организация	0001
		Толуол	1 раз/квартал	0,0021059		Сторонняя организация	0001
		Бутиловый спирт	1 раз/квартал	0,0011877		Сторонняя организация	0001
		Этиловый спирт	1 раз/квартал	0,0010274		Сторонняя организация	0001
		Этилцеллозольв	1 раз/квартал	0,0004366		Сторонняя организация	0001
		Бутилацетат	1 раз/квартал	0,0004348		Сторонняя организация	0001
		Ацетон	1 раз/квартал	0,0014506		Сторонняя организация	0001
		Сольвент нефта	1 раз/квартал	0,0011401		Сторонняя организация	0001
		Уайт-спирит	1 раз/квартал	0,0096299		Сторонняя организация	0001
		Взвешенные частицы	1 раз/квартал	0,0057502		Сторонняя организация	0001
6141	Подрядная организация УАМС	Железа оксид	1 раз/квартал	0,0006481		Сторонняя организация	0001
		Марганец и его соединения	1 раз/квартал	0,0066717		Сторонняя организация	0001
		Медь (II) оксид	1 раз/квартал	0,0000003		Сторонняя организация	0001
		Хром шестивалентный	1 раз/квартал	0,0000083		Сторонняя организация	0001
		Азота диоксид	1 раз/квартал	0,0000292		Сторонняя организация	0001
		Углерод оксид	1 раз/квартал	0,0002586		Сторонняя организация	0001
		Фтористый водород	1 раз/квартал	0,0000316		Сторонняя организация	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые	1 раз/квартал	0,0000942		Сторонняя организация	0001
		Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	1 раз/квартал	0,0000289		Сторонняя организация	0001

ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы. 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

План-график контроля на предприятии и за соблюдением нормативов ПДВ в контрольных точках на 2027г
АО «СНПС-Актобемунайгаз» НГДУ «Кенкиякнефть»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№1-4	Награницежилой зоны (по4точкивкаждом н.п.) п. Шубарши, п. Сорколь,п.Кумсай, п. Кенкияк	Азотадиоксид	1раз/квартал	1раз/сутки		0,2	Аккредитованнаялаборатория	Инструментальным методом,согласноПеречню методик,действующемуна момент проведения мероприятийпоконтролю.
		Азотаоксид				0,4		
		Углерод				0,15		
		Сера диоксид				0,5		
		Сероводород				0,008		
		Углеродоксид				5,0		
		Формальдегид				0,05		
		Углеводороды						
		Смесьприродных меркаптанов				0,00005		
№5-12	НаграницеСЗЗ м/р Кенкияк (8 точек), в зависимостиот направленияветра,в момент проведения замеров	Азотадиоксид	1раз/квартал	1раз/сутки		0,2	Аккредитованнаялаборатория	Инструментальным методом,согласноПеречню методик,действующемуна момент проведения мероприятийпоконтролю.
		Азотаоксид				0,4		
		Углерод				0,15		
		Сера диоксид				0,5		
		Сероводород				0,008		
		Углеродоксид				5,0		
		Формальдегид				0,05		
		Углеводороды						
		Смесьприродных меркаптанов				0,00005		
№13	Автоматизированная станция контроля м.р. Кенкияк	АзотаоксидыNOx	Врежимереального времени	Врежимереального времени		-	Автоматизированная станция контроля за состоянием атмосферноговоздуха	Инструментальным методом,
		АзотадиоксидNO2				0,2		
		АзотаоксидNO				0,4		
		СерадииоксидSO2				0,5		
		СероводородH2S				0,008		
		УглеродоксидCO				5,0		
		МетанCH4				50*		
		Углеводороды(Общиеи неметановые)				-		
		Примечание:*.ОБУВ						

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Ранее полученное экологическое разрешение на воздействие и разрешения на эмиссии



№: KZ73VCZ03809916

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля
Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории**

(наименование оператора)

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБЕ Г.А., Г.АКТЮБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312
Стрелковой дивизии, дом № 3

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001060

Наименование производственного объекта: м/р Кенкияк надсолевой и Кенкияк подсолевой НГДУ
"Кенкиякнефть"

Местонахождение производственного объекта:

АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,
АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРСКИЙ РАЙОН, м/р Кенкияк,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году	4732,6623 тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн
в 2034 году	_____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:



в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн
в 2034 году	_____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году	_____ 6402,54262 тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн
в 2034 году	_____ тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн
в 2034 году	_____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн
в 2034 году	_____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2025 года по 31.12.2025 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.



3 - 20

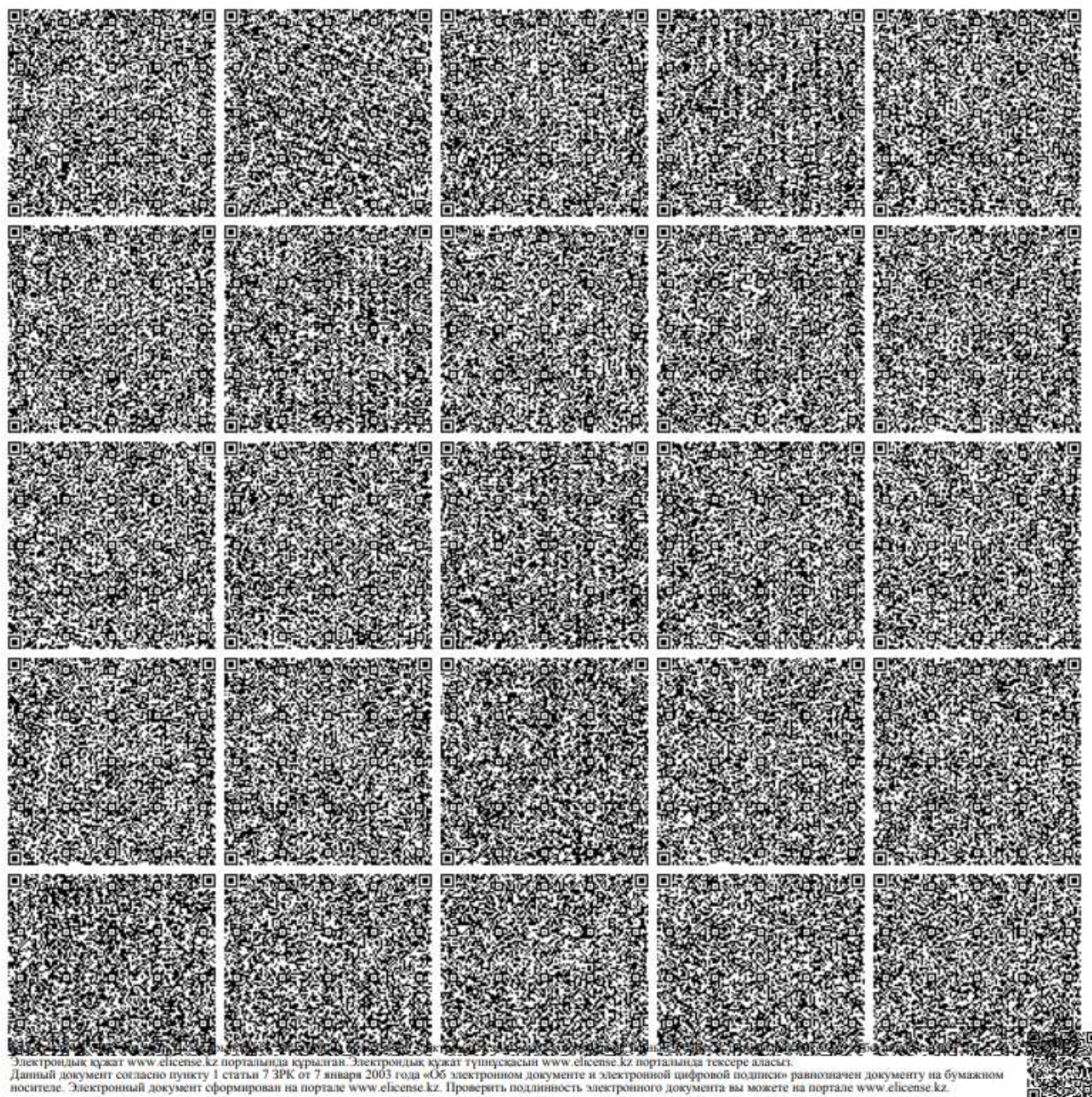
Руководитель (уполномоченное лицо)	Заместитель председателя подпись	Бекмухаметов Алибек Мурато Фамилия,имя,отчество (отчество при нал
Место выдачи: РАЙОН ЕСИЛЬ		Дата выдачи: 25.12.2024 г.



Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов; 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; 4. Нарушение экологического законодательства, не исполнение условий природопользования влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства. 5. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду представлять в Департамент экологии ежеквартально до 10 числа, следующего за отчетным.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4
Форма составления и представления периодических отчетов по результатам
производственного экологического контроля

Приложение 2
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется: в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды Форма административных данных размещена на интернет - ресурсе:

<https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo>

Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля Индекс формы: ПЭК

Периодичность: ежеквартально, по таблице 1 2 ежегодно.

Отчетный период: _____ квартал, _____ год.

Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.

Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчетным периодом по производственному мониторингу на море.

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжения таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

Отходы производства и потребления

Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчетного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятиях, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Продолжения таблицы 2

Фактический объем накопления за отчетный период, тонн	Переданный объем отходов на проведение операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход	Объем отхода, с которым проведены операции на предприятии, тонн	Остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода, тонн

8	9	10	11	12

Таблица 3. Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления.

Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятии, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 5

Вид образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным после проведения операции отходом	Объем отхода, направленный на проведение повторной операции с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	13

Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов твердых отходов (далее – ТБО). Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м ³)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7. Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

№	Наименование мероприятия	Объект/источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Фактическая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект от мероприятия, в применимых единицах	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект/источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

Таблица 3

Площадка		Инвентаризационный номер источника выбросов	Наименование источника выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9

ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна/год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано				
тонна/год	тонна/год	тонна/год	грамм/секунду	тонна/год		
10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
ВСЕГО				

Продолжение таблицы 4

Установленный норматив по ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм/секунду	тонна/год	грамм/секунду	тонна/год		
6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ, ОВОС	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер		грамм/секунду	тонна/год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/материала (название)	Расход сырья/материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов ПДВ
грамм/секунду	тонна/год					

8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 6

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м ³)	Фактическая концентрация, мг/м ³	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды **Таблица**

7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м ³)				Фактический объем сбросов за отчетный период (м ³)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организаций	От природных источников	От других организаций		
1	2	3	4	5	6

продолжения таблицы 7

Объем переданных стоков сторонним организациям (м ³)	Оборотное использование (м ³)	Повторное использование (м ³)	Объем закачки воды в пласт (м ³)
7	8	9	10

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

Наименование объекта воздействия, координаты (долгота и широта)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга		Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм ³	тонна в год	мг/дм ³	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

Отчетность по мониторингу воздействия водных ресурсов представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 9

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций, мг/дм ³	Фактическая концентрация мг/дм ³	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров**Таблица 10**

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Таблица 11

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)**Таблица 12**

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м/с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсия (°C)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м ³						
Диоксид азота, мг/м ³						

Диоксидуглеродамг/м3						
Углеводороды(прибуренииидобыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводородмг/м3						
Шум(гдеприменимо)вдецибелах(дБ)						
Морские воды						
Температураводы,0С						
Соленость,впромилле(%)						
Прозрачность,вметрах						
Мутность,поформазинуналитр						
Взвешенные вещества,мг/дм3						
Растворенныйкислород,мг/дм3						
Водородныйпоказатель-рН						
электропроводность(микросименс-мкС)						
Биогенныеэлементы(азотаммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфоробщий,мг/дм3						
Органический углерод,мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты) , мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						
СПАВ(анионныеповерхностно-активные вещества) , мг/дм3						
Фенолы,мг/дм3						
Тяжелыеметаллы(Al,As,Ba,Cd,Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn) , мг/дм3						
Биологическаяпотребностькислорода(БПК5), мг/дм3						
Химическаяпотребностькислорода(ХПК), мг/дм3						
Другиекомпоненты						
Донныеотложения						
гранулометрическийсостав,%						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температуранаглубине1и4см,в градусах Цельсий (0С)						
Водородныйпоказатель,рНнаглубине 1 и 4 см						
Содержаниеорганическогоуглерода,%						
Тяжелыеметаллы(Al,As,Ba,Cd,Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ(полиароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общегоколичествамикроорганизмов,						

общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб вловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на однотоу/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазивными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества):						

индивидуальные биологические характеристики рыбы (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность)						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____

Адрес _____

Телефоны _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Пояснения по заполнению формы отчета по результатам производственного экологического контроля, (ПЭК, ежеквартально, (ежегодно)).

1. Таблица 1. Общие сведения по оператору объекта

в графе 1 заполняется номер по порядку;

в графе 2 указывается полное наименование производственного объекта;

в графе 3 указывается месторасположение площадки по коду Классификатора административно-территориальных объектов (КАТО);

в графе 4 указывается месторасположение (координаты) промышленной площадки;

в графе 5 указывается Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН);

в графе 6 указывается вид деятельности предприятия по Общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД);

в графе 7 указывается краткая характеристика производственного процесса; в

графе 8 указывается реквизиты оператора объекта;

в графе 9 указывается категория объекта;

в графе 10 указывается проектная мощность предприятия (по предприятию);

в графе 11 указывается фактическая мощность предприятия за отчетный период;

в графе 12 указывается год утверждения и номер (при наличии) программы производственного мониторинга.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления предоставляется операторами объектов ежеквартально по результатам производственного экологического контроля за управлением отходами производства и потребления. Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

в графе 1 указывается вид отхода, по которому представляется отчетная информация; в

графе 2 указывается код отхода в соответствии с классификатором отходов;

в графе 3 указывается лимит отходов;

в графе 4 указывается установленный срок накопления;

в графе 5 указывается географические координаты места накопления; в

графе 6 указывается остаток отхода на начало отчетного периода,

в графе 7 указывается образованный за отчетный период объем данного вида отхода; в

графе 8 указывается фактический объем накопления отходов за отчетный период;

в графе 9 указывается объем переданных отходов сторонним организациям без проведения операции на объекте образователя отхода;

в графе 10 указывается БИН организации, которому передан отход без проведения операции с ними;

в графе 11 при наличии указывается объем отхода, с которыми проведены операции на объекте образователя отхода (самостоятельное проведение операции собственником отхода);

в графе 12 указывается остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода.

Таблица 3. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

графа 1 заполняется автоматически, из графы 1 таблицы 2;

в графе 2 указывается вид проводимой операции с отходами

в графе 3 указывается объем отхода, направленный по определенному виду операции;

в графе 4 указывается объем отходов, в случае их передачи сторонним организациям после проведения операции с ними;

в графе 5 указывается БИН организации, которому передан отход либо сырье после проведения операции с ними;

в графе 6 указывается объем оставшегося отхода после проведения операции с изначальным видом отходов;

в графе 7 указывается вид операции с оставшимся отходом после проведения операции изначального вида отхода.

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

в графе 1 указывается вид отхода, который направляется на захоронение в собственном полигоне; в

графе 2 указывается код отхода, согласно классификатору отходов;

в графе 3 указывается объем образованного отхода за отчетном периоде; в

графе 4 указывается место захоронения и его координаты;

в графе 5 указывается накопленный объем захороненных отходов с начала эксплуатации места захоронения;

в графе 6 указывается лимит захоронения отходов;

в графе 7 указывается фактический объем захоронения данного вида отхода за отчетный период.

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операции с отходами, полученных от сторонней организации.

в графе 1 указывается код отхода, согласно акту приема-передачи;
 в графе 2 указывается БИ Норматива, от которого получен данный вид отхода; в графе 3 указывается объем полученного вида отхода;
 в графе 4 указывается объем отхода, направленный на проведение операции с ним в отчетном периоде;
 в графе 5 указывается вид проведенной операции с отходами;
 в графе 6 указывается переданный сторонней организацией объем отхода или сырья после проведения операции с изначальным видом отхода;
 в графе 7 указывается БИ Норматива, которому передан отход или сырье после проведения операции с изначальным видом отхода;
 в графе 8 указывается вид отхода, который образуется после проведения операции с изначальным видом отхода;
 в графе 9 указывается код образованного отхода, после проведения операции с операцией с изначальным видом отхода;
 в графе 10 указывается объем оставшегося (образовавшегося) отхода после проведения операции с изначальным видом отхода;
 в графе 11 указывается вид операции с отходом из графы 8;
 в графе 12 указывается объем направленного на проведение операции с отходом из графы 8;
 в графе 13 указывается БИ Норматива, которому передан оставшихся отходов, в случае их передачи.

Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов ТБО.

в графе 1 указывается наименование объекта; в графе 2 указывается точка отбора;
 в графе 3 указывается наблюдаемые компоненты;
 в графе 4 указывается методика проведения мониторинга; в графе 5 указывается результаты мониторинга;
 в графе 6 указывается наличие превышений и причина.
 Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Таблица 7. Отчетность о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды
Представляется информация по проведенным мероприятиям, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Таблица 8. Отчетность по программе повышения экологической эффективности.

Представляется согласно условиям к разрешению. Информация представляется по проведенным мероприятиям в отчетном периоде.

2. Производственный мониторинг

Таблица 1. Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории.

в графе 1 заполняется номер по порядку;
 в графе 2 указываются сведения о собственной (или) привлекаемой испытательной лаборатории, адрес и наименование аккредитованной испытательной лаборатории;
 в графе 3 указываются номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории;
 в графе 4 указываются область аккредитации испытательной лаборатории.

Таблица 2. Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение).

в графе 1 указываются количество стационарных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
 в графе 2 указываются количество организованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;
 в графе 3 указываются количество неорганизованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 4 отчета указываются количество источников, оборудованных очистными сооружениями всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух; в графе 5 отчета указываются количество неорганизованных источников без очистки всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух.

Таблица 3. Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта)));

в графе 3 указывается инвентаризационный номер источников выбросов (ПДВ);

в графе 4 указывается наименование источников выбросов (*необязательное заполнение);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графах 6 и 7 указываются установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год); в

графе 8-9 указывается фактический объем выбросов ЗВ (г/с и тонн/год);

в графе 10 заполняется по итогам года и указывается объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух без очистки (тонн/год);

в графе 11-12 заполняется по итогам года и указывается общий объем уловленных и обезвреженных ЗВ (г/с, тонн/год);

в графе 13-14 автоматический определяется объем сверхнормативных выбросов (г/с и тонн/год);

в графе 15 автоматический определяется увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении разрешенными, % (тонн/год);

в графе 16 указывается причины увеличения выбросов ЗВ;

Таблица 4. Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (в случае отсутствия в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год); в

графе 8 и 9 указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса; в

графе 11 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений (с указанием сроков).

Таблица 5. Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (широта и долгота)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8 и 9 отчета указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется методика расчета выбросов);

в графе 11 указывается вид потребляемого сырья и материала (название), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 12 указывается расход сырья и материала (тонна), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 13 указывается время работы оборудования (часов), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 14 отчета указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса. Таблица 6. Сведения по мониторингу воздействия в атмосферный воздух в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта); в графе 2 указывается наименование загрязняющих веществ; в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/дм³); в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга; в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность; в графе 6 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 7. Информация по использованию воды

в графе 1 и 2 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для производственных целей от природных источников и от других организаций, заполняется один раз в год по итогам календарного года; в графе 3 и 4 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для хозяйственно-бытовых целей от природных источников и от других организаций, заполняется один раз в год по итогам календарного года; в графе 5 и 6 указывается фактический объем сброса сточных вод за отчетный период по производственным и хозяйственным - бытовым водам; в графе 7 указывается объем переданных стоков сторонним организациям; в графе 8 указывается объем воды, который направлен на оборотное использование в системе замкнутого круга, заполняется один раз в год по итогам календарного года; в графе 9 указывается объем воды, которые направлены на повторное использование, заполняется один раз в год по итогам календарного года; в графе 10 указывается объем закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты.

Таблица 8. Результаты лабораторного анализа сточных вод

в графе 1 указывается наименование источника воздействия, координаты (долгота и широта); в графе 2 отчета указываются координаты места сброса сточных вод; в графе 3 отчета выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется самостоятельно) наименование загрязняющих веществ; в графе 4 и 5 отчета указывается установленный норматив (мг/дм³, тонн/год); в графе 6 и 7 отчета указывается фактический результат мониторинга (мг/дм³, тонн/год); в графе 8 автоматический заполняется соблюдение либо превышение сбросов загрязняющих веществ в сравнении с разрешенными сбросами; в графе 9 указываются мероприятия по устранению нарушений, в случае выявления превышения. Таблица 9. Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы.

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта); в графе 2 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ; в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (мг/дм³); в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга; в графе 5 указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность; в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 10. Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров:

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта); в графе 2 выбираются из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ; в графе 3 отчета указывается предельно допустимая концентрация (мг/кг); в графе 4 отчета указывается фактическая концентрация по данным мониторинга (мг/кг);

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность; в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу

в графе 1 указывается наименование источников воздействия; в

графе 2 указывается установленный норматив (мкЗв/час);

в графе 3 указывается фактический результат мониторинга (мкЗв/час);

в графе 4 указывается превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности";

в графе 5 указываются мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков).

Таблица 12. Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

в графе 1 указывается наименование определяемого компонента природной среды;

в графе 2 указывается название станции отбора проб (точки производственного мониторинга);

в графе 3 указывается координаты станции отбора проб (точки производственного мониторинга); в

графе 4 указывается сезонность исследования;

в графе 5 указывается повторность отбора проб, для повышения достоверности полученных данных;

в графе 6 указывается результаты исследований на отобранные показатели природной среды (компоненты воздуха, морской воды и донных отложений, растительный и животный мир);

в графе 7 указывается метод проведения анализа (госты, стандарты, руководства, методики).

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Государственная лицензия разработчика на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

"ECOLOGY BUSINESS CONSULTING" ЖШС АСТАНА Қ., БАВИЛОВ Қ-СІ, 15-12

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес

қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындау мен қызметтер көрсету

қызмет түрінің (ис-орекетінің) атауы

заңда тұрғызылған толық атауы, орналасқан жері, дәрежелері / және ұлғайтып, тегі, аты, әкесінің аты-жөнімен

берілді

Лицензияның қолданылуының айрықша жағдайлары
лицензия Қазақстан Республикасы аумағында жарамды және жылдық қорытынды есебін тапсыру

«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 4-бабына сәйкес

Лицензияны берген орган **ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі**

Министрлік заңға сәйкес толық атауы

Басшы (уәкілетті адам) **Ә. Бекеев**

лицензияны берген тұлғаның қолы (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні

Лицензияның берілген күні 20 **07** жылғы **12** » **шілде**

Лицензияның нөмірі **01024P** № **0041521**

Астана қаласы



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01024P №

Лицензияның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шізде

Лицензияланатын қызмет түрінің құрамына кіретін жұмыстар мен қызметтердің лицензияланатын түрлерінің тізбесі

табиғат қорғау ісін жобалау, нормалау, экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар, экологиялық аудит

Филлиалдар, өкілдіктер

тізімін, атауын, орналасқан жерін, деректемелерін

АСТАНА Қ. ВАВИЛОВ К-СІ 15-12

Өндірістік база

орналасқан жері

Лицензияға қосымшаны берген орган

лицензияға қосымшаны берген

ҚР Қоршаған ортаны қорғау министрлігі

орғанның толық атауы

Басшы (уәкілетті адам)

лицензияға қосымшаны берген орган басшысының (уәкілетті адамның) қолы және аты

А. Т. Бекеев

Лицензияға қосымшаның берілген күні 20 07 жылғы « 12 » шізде

Лицензияға қосымшаның нөмірі № 0073292

Астана қаласы