

Утверждаю:
И.о. генерального директора
ТОО «Ангренсор Энерго»


Захаренко Д.Ю.
« 09 » _____ 2026 г.



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ТОО «Ангренсор Энерго»

Директор
ТОО «Экологический центр-РВ»




Ю.В. Короткова

г. Павлодар, 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	3
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	7
	2.1 Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	8
	2.2 Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений	12
	2.3 Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга	13
	2.4 Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений	13
3.	УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ	16
	3.1 Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных	16
	3.2 План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	17
	3.3 Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	18
4.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	19
5.	ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ИЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	20
6.	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	21
	1. Общие сведения о предприятии	21
	2. Информация по отходам производства и потребления	21
	3. Общие сведения об источниках выбросов	26
	4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	27
	5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27
	6. Сведения о газовом мониторинге	38
	7. Сведения по сбросу сточных вод	38
	8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	39
	9. График мониторинга воздействия на водном объекте	40
	10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	45
	11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	47
7.	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	48

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа производственного экологического контроля ТОО «Ангренсор Энерго» разработана ТОО «Экологический центр-PV» на период 2027-2036 гг. ТОО «Экологический центр-PV» имеет лицензию №01082Р от 08.08.2007 года, выданную Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан, на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль (далее – ПЭК).

Контроль осуществляется согласно требованиям Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Целями производственного экологического контроля являются (ст. 182 ЭК РК):

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

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения (ст. 183 ЭК РК).

Производственный экологический 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.

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

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан (ст. 184 ЭК РК):

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- в отношении объектов I категории – установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду и требованиями пункта 4 статьи 186 настоящего Кодекса;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного

экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

По результатам ПЭК составляются отчеты, включающие пояснительную записку об исполнении программы за отчетный период.

На основе производственного экологического контроля проводят анализ происходящих изменений состояния окружающей среды и прогноз их дальнейшего развития. Эти материалы являются основой оценки эффективности системы управления охраной окружающей среды.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Реквизиты оператора:

Наименование: ТОО «Ангренсор Энерго»
Адрес: 141206, Республика Казахстан, Павлодарская область,
г. Экибастуз, ул.Кунаева 15 «Б»
Электронный адрес: 11pole@angrensor.kz
Телефон: 8 (7187) 75-51-52
БИН: 120440013634

ТОО «Ангренсор Энерго» является предприятием по добыче угля на 11 поле Экибастузского угольного месторождения в Павлодарской области (разрез «Экибастузский»).

В состав ТОО «Ангренсор Энерго» входит разрез «Экибастузский» и станция «Погрузочная». Станция «Погрузочная» арендуется у ТОО «Ангренсор Trading» (Ангренсор Трейдинг).

Разрез «Экибастузский» расположен в Павлодарской области, в 3,5 км от города Экибастуза и занимает северо-западную часть Экибастузского каменноугольного бассейна. Основной хозяйственной деятельностью разреза является добыча, усреднение и отгрузка угля.

Разрез «Экибастузский» находится в центральной части мощной промышленной угледобывающей зоны Экибастузского бассейна. На северо-востоке, востоке и юго-востоке, на расстоянии от 0,5 до 3,5 км от разреза расположен разрез «Северный» ТОО «Богатырь Комир»; в 5,0 км на юг – разрез «Богатырь» ТОО «Богатырь Комир»; в 3,5 км на юго-запад разрез «Восточный»; в 1,5-2,0 км на запад – отвалы разреза «Восточный». Ближайшая селитебная зона – город Экибастуз находится на расстоянии 3,5 км к западу от разреза «Экибастузский».

Станция «Погрузочная» находится северо-восточнее г. Экибастуз и предназначена

для отгрузки угля, поступающего с разреза «Экибастузский». С северной стороны на расстоянии 300 м расположен железнодорожный путь АО «НК КТЖ», с южной стороны находится кирпичный завод ТОО «Вершина», с западной стороны в 1,5 км расположены очистные сооружения города, с восточной стороны в 4 км находится п. Атыгай.

Административно-бытовой корпус (АБК) – расположен в промзоне г. Экибастуз по пр. Кунаева, 15Б.

Особо охраняемых природных территорий, заповедников, музеев и памятников культуры, лесов, мест водозабора, зон отдыха и купания, граничащих с объектами ТОО «Ангренсор Энерго», нет.

Разрезом добывается уголь, который по своим технологическим свойствам пригоден для пылевидного сжигания на тепловых электростанциях Казахстана и России и для коммунально-бытовых нужд.

ТОО «Ангренсор Энерго», как горное предприятие с законченным технологическим циклом, включает в себя добычные работы, переработку угля на поверхностном комплексе, погрузку угля, формирование маршрутов с углем, вскрышные работы, транспортировку вскрыши и отвалообразование.

Производственные показатели предприятия - добыча угля в размере 5,5 млн.т в год.

Вскрышные породы размещаются на внешних отвалах. Внешние отвалы вскрышных пород (южная часть (отвал №1 – временно приостановлен) и северная часть (отвал №2)) расположены в северной части участка 11 разреза «Экибастузский». Внешний отвал вскрышных пород (временный перегрузочный склад (ВПС)) расположен в южной части горного отвода разреза «Экибастузский». С 2020 года введен в действие вскрышной отвал №3, расположенный северо-западнее от разреза «Экибастузский». Отвал Конвейерный предусматривается формировать севернее отвала №2, восточнее отвала Северный. Функционирование данного отвала планируется с 2032 г.

Добычные работы на разрезе «Экибастузский» ведутся одноковшовыми экскаваторами ЭКГ-5А, ЭКГ-8И и гидравлическими экскаваторами.

В состав разреза «Экибастузский» входят следующие основные и вспомогательные объекты:

- угольный разрез;
- внешние отвалы вскрышных пород №1 (временно приостановлен), 2, 3, ВПС (временно-перегрузочный склад), отвал Конвейерный;
- блочные установки сухой сепарации угля;
- служба эксплуатации транспорта и техники.

В состав станции Погрузочной входят следующие основные и вспомогательные

объекты:

- склад угля;
- дробильно-сортировочная установка;
- весодозировочный пункт;
- углехимическая лаборатория;
- котельная.

В целях максимального использования на добычных, вскрышных и транспортных работах горнотранспортного оборудования, предусматривается круглогодовой режим работы разреза – 365 дней с непрерывной рабочей неделей.

В соответствии с пп.3.1 п.3 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому Кодексу РК [Л.1] ТОО «Ангренсор Энерго» относится к объекту I категории.

2.ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

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

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия (глава 1, п.7 [Л.2]).

В соответствии со статьей 186 Экологического кодекса Республики Казахстан:

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

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

Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду в случаях предусмотренных законодательством (для объектов II категории автоматизированная система мониторинга не предусмотрена).

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- 1) когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться оператором объекта индивидуально, а также совместно с операторами других объектов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

Программа производственного экологического контроля для ТОО «Ангренсор Энерго» представлена в табличной форме (таблицы 1-11). Общие сведения по оператору объекта отражены в таблице 1.

2.1 Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

В ходе производственной деятельности ТОО «Ангренсор Энерго» осуществляются эмиссии, а именно:

- размещение вскрышных пород на отвалах;
- временное накопление отходов производства и потребления;
- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Отходы производства и потребления

Качественные и количественные показатели образования отходов отражены в Программе управления отходами (ПУО), являющейся основным документом, регулирующим систему обращения с отходами на предприятии (ст.335 ЭК РК). В

соответствии со статьями 317-341 Экологического кодекса Республики Казахстан оператор обязан организовать сбор, временное накопление, транспортирование, обезвреживание и утилизацию отходов, а также предпринимать меры по сокращению их образования и вовлечению побочных продуктов в хозяйственный оборот.

Для каждого вида отходов устанавливаются лимиты образования, временного накопления и размещения, закрепляемые в разрешительном документе на срок действия экологического разрешения (ст.334 ЭК РК). Соблюдение этих лимитов контролируется оператором, что обеспечивает планирование безопасного обращения с отходами и предотвращение их попадания в окружающую среду.

В процессе деятельности ТОО «Ангренсор Энерго» образуются 37 видов отходов производства и потребления в объеме 48400475,20338 т/год, из них: временное накопление – 475,20338 т/год, захоронение – 48400000 т/год.

Общая классификация отходов производства и потребления ТОО «Ангренсор Энерго» приведена в таблице 2.1-2.

Таблица 2.1-2

№, п/п	Наименование отходов	Уровень опасности	Код отхода по классификатору	Количество образования, т/год
1	Отходы от разработки не металлоносных полезных ископаемых	Неопасный	01 01 02	48400000
2	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Опасный	20 01 21*	0,1991
3	Свинцовые аккумуляторы	Опасный	16 06 01*	1,9344
4	Собираемые раздельно электролиты из батарей и аккумуляторов	Опасный	16 06 06*	1,0
5	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	Опасный	13 02 08*	37,8
6	Масляные фильтры	Опасный	16 01 07*	1,0832
7	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (<i>промасленная ветошь</i>)	Опасный	15 02 02*	4,0
8	Отходы, содержащие масла	Опасный	16 07 08*	3,0
9	Грунт и камни, содержащие опасные вещества	Опасный	17 05 03*	4,0
10	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	Опасный	15 01 10*	4,25
11	Другие консерванты древесины, содержащие опасные вещества	Опасный	03 02 05*	6,0
12	Антифризы, содержащие опасные вещества	Опасный	16 01 14*	1,8
13	Отходы, сбор и размещение которых подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	Опасный	18 01 03*	1,44
14	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	Опасный	08 01 11*	0,0903

№, п/п	Наименование отходов	Уровень опасности	Код отхода по классификатору	Количество образования, т/год
15	Порошкообразные отходы и пыль, за исключением упомянутых в 01 04 07	Неопасный	01 04 10	3,7724
16	Бетон	Неопасный	17 01 01	5,0
17	Смешанные коммунальные отходы	Неопасный	20 03 01	48,28155
18	Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20	Неопасный	12 01 21	0,162
19	Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	Неопасный	20 01 36	0,424
20	Отходы стекла, за исключением упомянутых в 10 11 11	Неопасный	10 11 12	3,3581
21	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (<i>изношенная спецодежда</i>)	Неопасный	15 02 03	2,036
22	Отходы, не указанные иначе (<i>отходы ПВХ</i>)	Неопасный	07 02 99	0,56
23	Отходы пластмассы	Неопасный	07 02 13	0,315
24	Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	Неопасный	17 06 04	0,35
25	Другие фракции, не определенные иначе (<i>отходы графита</i>)	Неопасный	20 01 99	1,005
26	Отходы, не указанные иначе (<i>отработанные автомобильные свечи зажигания</i>)	Неопасный	16 01 99	0,01
27	Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых	Неопасный	20 01 08	9,855
28	Бумага и картон	Неопасный	20 01 01	0,7
29	Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	Неопасный	17 09 04	15,0
30	Черные металлы	Неопасный	16 01 17	200
31	Отходы сварки	Неопасный	12 01 13	0,614
32	Цветные металлы	Неопасный	16 01 18	2,951
33	Отходы, не указанные иначе (<i>отработанные воздушные фильтры</i>)	Неопасный	16 01 99	1,38838
34	Пластмассы и резины	Неопасный	19 12 04	8,61
35	Дерево	Неопасный	17 02 01	2,0
36	Отработанные шины	Неопасный	16 01 03	56,0
37	Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04)	Неопасный	10 01 01	46,21395
Итого:				48400475,20338

В таблице 2 ПЭК отражена информация по отходам производства и потребления, содержащая сведения о коде отхода в соответствии с классификатором отходов и виду операции, которому подвергается отход.

Эмиссии в атмосферный воздух

Качественные и количественные показатели эмиссий в атмосферный воздух

отражены в проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ), который является документом, регулирующим качество и количество допустимых эмиссий в атмосферный воздух. В соответствии с п. 8 ст. 39 Экологического кодекса Республики Казахстан нормативы эмиссий устанавливаются на срок действия экологического разрешения.

Годовые выбросы от контролируемых источников не должны превышать контрольного значения НДВ в т/год; максимальные выбросы не должны превышать контрольного значения НДВ в г/с.

Общее количество допустимых выбросов в процессе эксплуатации ТОО «Ангренсор Энерго» без учета ДВС автотранспорта на 2027 год составляет 501,9885906 т/год по 35 наименованиям загрязняющих веществ (нормативы выбросов) и приведено в таблице 2.1-1 на 2027 гг.

Таблица 2.1-1

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
0123	Железо (II, III) оксиды	-	0,04	-	3	0,61354	1,7469	43,6725
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001	-	2	0,00981	0,034069	34,069
0150	Натрий гидроксид	-	-	0,01	-	0,0000131	0,000002	0,0002
0168	Олово оксид	-	0,02	-	3	0,00001	0,0000014	0,00007
0184	Свинец и его неорганические соединения	0,001	0,0003	-	1	0,000017	0,0000025	0,00833333
0203	Хром	-	0,0015	-	1	0,00027	0,000166	0,11066667
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	-	2	1,5579	30,835722	770,89305
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06	-	3	0,223431	4,935914	82,2652333
0322	Серная кислота	0,3	0,1	-	2	0,00003	0,00024	0,0024
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05	-	3	0,1087	1,938662	38,77324
0330	Сера диоксид	0,5	0,05	-	3	0,7472203	4,6833669	93,667338
0333	Сероводород	0,008	-	-	2	0,00000203	0,00046	0,0575
0337	Углерод оксид	5	3	-	4	2,3528501	58,2840073	19,4280024
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005	-	2	0,003	0,00394	0,788
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03	-	2	0,0019	0,00153	0,051
0616	Диметилбензол	0,2	-	-	3	0,09688	0,0519	0,2595
0621	Метилбензол	0,6	-	-	3	0,1485	0,115	0,19166667
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000002	0,0000356	35,6
1042	Бутан-1-ол	0,1	-	-	3	0,06457	0,06137	0,6137
1061	Этанол	5	-	-	4	0,21656	0,11633	0,023266
1119	2-Этоксизтанол	-	-	0,7	-	0,03443	0,02225	0,03178571
1210	Бутилацетат	0,1	-	-	4	0,04306	0,02777	0,2777
1240	Этилацетат	0,1	-	-	4	0,00576	0,00251	0,0251
1325	Формальдегид	0,05	0,01	-	2	0,01508	0,38724	38,724
1401	Пропан-2-он	0,35	-	-	4	0,0301	0,01855	0,053
2704	Бензин	5	1,5	-	4	0,0605	0,02649	0,01766
2732	Керосин	-	-	1,2	-	0,08354	0,005502	0,004585
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05	-	0,07077649	0,0772229	1,544458
2750	Сольвент нефтя	-	-	0,2	-	0,012	0,04284	0,2142
2752	Уайт-спирит	-	-	1	-	0,09931	0,0919	0,0919

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/	1		-	4	0,3627261	9,8445	9,8445
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15	-	3	0,02362	0,056525	0,37683333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1	-	3	8,6469841	233,147590003	2331,4759
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,5	0,15	-	3	1,75317874	155,60229001	1037,3486
2930	Пыль абразивная	-	-	0,04	-	0,0154	0,014592	0,3648
Всего без учета передвижных источников:						17,401671	502,1773906	4540,86969

Примечание: * М – выброс ЗВ, т/год, до утверждения экологических нормативов качества (ЭНК) применяются гигиенические нормативы ПДКс.с., (при отсутствии ПДКс.с. используют ПДКм.р., при отсутствии ПДКм.р. используют ОБУВ).

В таблицах 3-5 приведены сведения о количестве источников выбросов загрязняющих веществ, сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями и расчетным методом.

2.2 Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

На ТОО «Ангренсор Энерго» осуществляется:

- контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов на всех источниках предприятия – 4 раза в год (1,2,3,4 квартал);
- контроль эффективности работы пылеочистного оборудования на источниках №0042, №0112 – 2 раза в год (1,4 квартал);
- контроль состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ – 12 раз в год (ежемесячно);
- контроль состояния атмосферного воздуха в районе п. Атыгай – 4 раза в год (1,2,3,4 квартал);
- контроль состояния подземных вод на промплощадке – 1 раз в год (3 квартал);
- контроль состояния почвенного покрова на границе СЗЗ – 1 раз в год (3 квартал);
- контроль физических факторов (шум, электромагнитные поля) на границе СЗЗ – 2 раза в год (2,3 квартал);
- контроль выполнения программы управления отходами.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых контроль осуществляется инструментальным методом, представлены в таблице 4, а контроль расчетным методом – в таблице 5.

2.3 Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах производственного мониторинга

Контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов на всех источниках и контроль выполнения программы управления отходами на ТОО «Ангренсор Энерго» рекомендуется осуществлять расчетным методом. Контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов на источниках ведется путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнения полученных результатов с установленными нормативами допустимых выбросов (НДВ). При осуществлении контроля НДВ расчетным методом должны использоваться фактические данные по объему добычных, вскрышных и взрывных работ, фонду времени работы оборудования, расходу сырья и т.д.

Контроль эффективности работы пылеочистного оборудования, контроль состояния атмосферного воздуха, подземных вод и почв, контроль физических факторов осуществляется инструментальным методом. Выполнение исследований качественного состава компонентов окружающей среды и инструментальных замеров необходимо проводить специализированной лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, с использованием методик, внесенных в реестр Республики Казахстан.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на период эксплуатации представлен в таблице 8 программы ПЭК, график мониторинга воздействия на подземные воды – в таблице 9, мониторинг уровня загрязнения почвы – в таблице 10.

Примечание:

1. Таблица 6 не заполнена, так как газовый мониторинг проводится на полигонах ТБО, у ТОО «Ангренсор Энерго» нет собственных объектов размещения отходов.
2. Таблица 7 не заполнена по причине отсутствия у предприятия сбросов в водные объекты.

2.4 Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений

Контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «Ангренсор Энерго» осуществляется расчетным методом путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнения полученных результатов с установленными нормативами допустимых выбросов (НДВ). При осуществлении контроля НДВ расчетным методом должны использоваться фактические данные по фонду времени работы оборудования, объему добычных, вскрышных и взрывных работ, расходу сырья и т.д. Контроль на

источниках с методическим расчетом необходимо осуществлять 1 раз в квартал.

Контроль на передвижных источниках ведется по количеству сожженного топлива. Плата за эмиссии от источников №6017, №6056, №6070, №6107 предоставляется в налоговой отчетности «Декларация по плате за эмиссии в окружающую среду (форма 870.00)».

Контроль эффективности пылеочистного оборудования на источниках №0042, №0112 осуществляется инструментальным методом путем замера концентрации на газоходе до и после пылеочистного оборудования, приведенных к нормальным условиям.

Для отбора проб дымовых газов должны быть оборудованы точки отбора, расположенные на газоходе до и после пылеулавливающего оборудования. Доступ к месту отбора проб должен быть свободным, не загроможденным. Проведение пылегазовых замеров будет осуществляться на специальных участках в точках отбора проб непосредственно перед и после пылеочистного оборудования. В газоходе оборудуется отверстие диаметром не меньше, чем диаметр наконечника пылезабортной трубки и позволяющее вводить в газоход изогнутые пробоотборные трубки. Все пробоотборные и замерные отверстия оборудуются штуцерами с плотно закручивающимися крышками.

Отбор проб рекомендуется выполнять с периодичностью один 2 раза в год.

Контроль состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия рекомендуется вести прямыми замерами концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с четырех сторон света – подветренная и наветренная сторона (север – т. №1, юг – т. №2, запад – т. №3, восток – т. №4). Периодичность отбора проб – 1 раз в месяц. Измерения проводятся по основным загрязняющим веществам: диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль.

Кроме того, контроль состояния атмосферного воздуха ведется в районе жилой зоны п. Атыгай (т. №5). Измерения проводятся по следующим загрязняющим веществам: диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль.

Контроль состояния подземных вод ведется по пяти режимным (наблюдательным) скважинам №118-10 (т. №6), №119-10 (т. №7), №120 (т. №8), №121 (т. №9), №122 (т. №10), расположенные в районе угольного разреза и отвалов вскрышных пород. Периодичность отбора проб – 1 раз в год (3 квартал). Перечень контролируемых ингредиентов – водородный показатель, сухой остаток, нефтепродукты, нитраты, нитриты, азот аммонийный, фосфаты, жесткость, БПК₅, ХПК, железо общее, молибден, хром, фториды, взвешенные вещества, щелочность, сульфаты, хлориды, калий, натрий, карбонаты, гидрокарбонаты, кальций, магний, алюминий, свинец, ванадий, медь, никель, цинк, мышьяк, марганец, стронций, барий, титан.

Контроль состояния почвенного покрова ведется по точкам (шурфам), расположенным на границе СЗЗ предприятия с четырех сторон света (север – т. №11, юг – т. №12, запад – т. №13, восток – т. №14). Периодичность отбора проб – 1 раз в год (3 квартал). Предлагаемые контролируемые ингредиенты: нефтепродукты, барий, ванадий, марганец, медь, никель, стронций, цинк, титан, бор, кобальт, хром, мышьяк, свинец.

Контроль физических факторов (шум, электромагнитные поля) ведется на границе СЗЗ предприятия с четырех сторон света (север – т. №15, юг – т. №16, запад – т. №17, восток – т. №18). Периодичность отбора проб – 2 раза в год (2,3 квартал).

Выполнение исследований качественного состава компонентов окружающей среды и инструментальных замеров необходимо проводить специализированной лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, с использованием методик, внесенных в реестр Республики Казахстан.

Согласно Экологическому кодексу от 01.07.2021 года, мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий (ст. 186 п. 4 ЭК РК).

Следуя Правилам ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (гл.2, п.11) автоматизированная система мониторинга выбросов устанавливается на основных стационарных организованных источниках выбросов, на которых валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составляет 500 и более тонн в год. Ввиду того, что на предприятии отсутствуют стационарные организованные источники выбросов загрязняющих веществ с валовым выбросом 500 и более тонн в год, автоматизированная система мониторинга атмосферного воздуха не требуется.

План-схема расположения точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга по компонентам окружающей среды приведена ниже.

План-схема расположения точек отбора проб на ТОО «Ангренсор Энерго»



- - точки контроля состояния атмосферного воздуха (т.1№1-т.№5)
- ▲ - точки контроля состояния подземных вод, наблюдательные скважины (т.№6-т.№10)
- - точки контроля состояния почвенного покрова (т.№11-т.№14)
- ◆ - точки контроля физических факторов (т.№15-т.№18)

3.УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ КОНТРОЛЮ

3.1 Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Согласно требованиям ст. 187 ЭК РК оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Согласно Правилам оператор объекта представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды

с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Прием и анализ представленных отчетов по результатам производственного экологического контроля осуществляется территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды (глава 3, п. 23 правил разработки программы ПЭК).

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

3.2 План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

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 (статья 189 ЭК РК).

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. Проверки осуществляются согласно утвержденному плану-графику (таблица 11), с периодичностью не реже одного раза в год и дополнительно при необходимости.

В ходе внутренних проверок контролируются:

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

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку,

обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, включающий при необходимости:
 - требования о проведении корректирующих мероприятий;
 - сроки и порядок устранения выявленных несоответствий;
 - ответственных за выполнение мероприятий.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан представленным в таблице 11.

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

Ответственность за полноту и качество предоставляемой в уполномоченный орган и его территориальные подразделения информации несет оператор объекта.

Под оператором объекта в ЭК РК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (ст. 187 ЭК РК).

Экологическим законодательством закреплено право операторов объектов I и II категории самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

Производственный экологический контроль является составной частью производственного контроля, осуществляемого на предприятии в соответствии с требованиями действующего законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда, санитарно-эпидемиологическими требованиями. Распределение обязанностей по обеспечению и ведению ПЭК, контролю и отчетности по результатам ПЭК, а также все вопросы, связанные с ответственностью отдельных сотрудников за осуществлением контроля, за соблюдением природоохранного законодательства на предприятии решаются внутренними документами предприятия.

На предприятии ответственным лицом является эколог, в обязанности которого входит контроль над проведением производственного экологического контроля в подразделениях и на предприятии в целом, а также осуществлением регламентированной отчетности по производственному экологическому контролю.

В соответствии с требованиями ст. 188 ЭК РК лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта (ст. 188 ЭК РК).

4. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

На промышленных предприятиях в соответствии с требованиями Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №343, разрабатывается План ликвидации аварий (ПЛА).

В ПЛА отражена полная и исчерпывающая информация о действиях работников предприятия, подрядных организаций и посетителей при разных типах аварий и ЧС (в том числе и экологических), которые могут произойти на территории производственных объектов предприятия.

Кроме того, в составе ПЛА содержится следующая информация:

- характеристика опасности технологических процессов;
- типовые сценарии аварийных ситуаций;
- распределение обязанностей между отдельными лицами, участвующими в ликвидации аварий и порядок их действий;
- правила поведения и действия работников при ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций;
- список должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно извещены об аварии;
- обязанности ответственного персонала и других должностных лиц по локализации

и ликвидации аварийных ситуаций.

Таким образом, на предприятии обеспечивается готовность к оперативному выявлению и устранению нештатных ситуаций, что позволяет минимизировать возможное негативное воздействие на окружающую среду и обеспечить соблюдение установленных экологических нормативов.

5.ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАНАХ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И/ЛИ ПРОГРАММЕ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с п. 1 ст. 125 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий.

В соответствии со ст.121 ЭК РК план мероприятий по охране окружающей среды является неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие и согласно пп.7) п.1 ст.122 ЭК РК является самостоятельным документом, прилагаемым к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 3 ст. 125 ЭК РК оператор ежегодно представляет отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

В связи с вышеизложенным, План природоохранных мероприятий в настоящей программе не приводится по причине исключения дублирования информации. В программе ПЭК отражается только информация о наличии самостоятельного документа, разработанного предприятием в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений (приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319), и являющегося неотъемлемой частью заявления на получение экологического разрешения на воздействие, а также неотъемлемой частью самого экологического разрешения на воздействие для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду – ТОО «Ангренсор Энерго».

6. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ТОО «Ангренсор Энерго»

1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Ангренсор Энерго»	552210000	51°43'46.0"N 75°24'22.9"E	120440013634	05101	Добыча угля на 11 поле Экибастузского угольного месторождения в Павлодарской области (разрез «Экибастузский»)	141206, Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Экибастуз, пр. имени Д.А. Кунаева д., 15 Б	Объект I категории, Мощность – 5,5 млн.т в год

2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отходы от разработки не металлоносных полезных ископаемых	01 01 02	Вскрышные породы размещаются на следующих отвалах вскрышных пород предприятия: внешний породный отвал вскрышных пород №2 (северная часть); внешний породный отвал (временный перегрузочный склад); внешний породный отвал вскрышных пород №3; отвал Конвейерный. Частично породы используются для обваловки карьерных выемок, ремонта и строительства дорог и т.д.
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по количеству ламп, вышедших из строя и весу одной лампы. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Временное накопление отходов осуществляется в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Собираемые отдельно электролиты из батарей и аккумуляторов	16 06 06*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по весу и периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия частично используются на собственные нужды.
Масляные фильтры	16 01 07*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (<i>промасленная ветошь</i>)	15 02 02*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы, содержащие масла	16 07 08*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия и частично используются на собственные нужды.
Другие консерванты древесины, содержащие опасные вещества	03 02 05*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Антифризы, содержащие опасные вещества	16 01 14*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы, сбор и размещение которых подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	18 01 03*	Временное накопление отходов предусмотрено в специальные контейнеры-коробки, которые имеются в помещении медпункта. Конструкция контейнеров влагонепроницаемая, не допускает возможность контакта посторонних лиц с содержимым. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов и периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Порошкообразные отходы и пыль, за исключением упомянутых в 01 04 07	01 04 10	Сбор уловленной пыли осуществляется в бункерах пылеулавливающего оборудования затем направляется на ст. Погрузочную для реализации потребителям. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются на реализацию потребителям.
Бетон	17 01 01	Временное накопление отходов осуществляется на специальной площадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) используются на собственные нужды предприятия.
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20	12 01 21	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	20 01 36	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы стекла, за исключением упомянутых в 10 11 11	10 11 12	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (<i>изношенная спецодежда</i>)	15 02 03	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы, не указанные иначе (<i>отходы ПВХ</i>)	07 02 99	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы пластмассы	07 02 13	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Другие фракции, не определенные иначе (<i>отходы графита</i>)	20 01 99	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отходы, не указанные иначе (отработанные автомобильные свечи зажигания)	16 01 99	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых	20 01 08	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Бумага и картон	20 01 01	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в помещении или специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	17 09 04	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере или на специальной площадке с твердым покрытием. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Черные металлы	16 01 17	Временное накопление отходов осуществляется в герметичную тару, емкость, контейнер, на специальной площадке в отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы сварки	12 01 13	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Цветные металлы	16 01 18	Временное накопление отходов осуществляется в герметичную тару, емкость, контейнер, на специальной площадке в отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов и периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.
Отходы, не указанные иначе (отработанные воздушные фильтры)	16 01 99	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Пластмассы и резины	19 12 04	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере или площадке в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) частично используются на собственные нужды частично передаются в специализированные предприятия.
Дерево	17 02 01	Временное накопление отходов осуществляется в герметичной таре, емкости, контейнере в специально отведенном месте на промплощадке. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) частично используются на собственные нужды частично передаются в специализированные предприятия.
Отработанные шины	16 01 03	Временное накопление отходов осуществляется на специальной площадке с твердым покрытием. Учет образования отходов будет вестись по весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) частично используются на собственные нужды частично передаются в специализированные предприятия.
Зольный остаток, котельные шлаки и зольная пыль (исключая зольную пыль в 10 01 04)	10 01 01	Для временного хранения золошлаковых отходов на разрезе Экибастузский предусмотрена площадка, закрытая с трех сторон (кузов большегрузного автомобиля, оборудованный под площадку), на станции Погрузочная предусмотрена открытая площадка. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов, весу, периодичности вывоза. Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) передаются в специализированные предприятия.

3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед., из них:	80
2	Организованных, из них:	6
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	2
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	4
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	74

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Ангренсор Энерго»	Горные работы. Вскрыша.	6001	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша, промышленное взрывчатое вещество для взрывания горных пород, дизельное топливо
				Азота (IV) оксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид	
				Углерода оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Керосин	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Горные работы. Добыча угля.	6002	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	Уголь, промышленное взрывчатое вещество для взрывания угольного пласта, дизельное топливо
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	
				Азота (IV) оксид	
				Азот (II) оксид	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид	
				Углерода оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Керосин	
				Углеводороды предельные C12-C19	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Временный перегрузочный склад (ВПС).	6003	51°42'56.0"N 75°24'13.8"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Отвал вскрышных пород №1.	6004	51°44'17.6"N 75°24'57.7"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Отвал вскрышных пород № 2.	6005	51°44'49.9"N 75°25'03.1"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Отвал вскрышных пород № 3.	6006	51°44'57.3"N 75°24'07.9"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Отвал конвейерный.	6007	51°46'09.3"N 75°24'54.4"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Блочная установка сухой пневматической сепарации.	6008	51°44'37.6"N 75°24'29.5"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Блочная установка сухой пневматической сепарации.	6009	51°45'38.2"N 75°24'31.8"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад рядового угля.	6010	51°44'37.0"N 75°24'22.6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад готовой продукции.	6011	51°44'38.3"N 75°24'31.0"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад готовой продукции.	6012	51°44'37.9"N 75°24'28.7"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад готовой продукции.	6013	51°44'38.7"N 75°24'28.8"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Погрузочные работы.	6014	51°44'36.9"N 75°24'28.7"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Транспортные работы.	6015	51°44'37.9"N 75°24'27.6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Ангренсор Энерго»	Ремонт и обслуживание дорог.	6016	51°43'53.3"N 75°24'01.1"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	Вскрыша
ТОО «Ангренсор Энерго»	Сварочные работы на вскрышных уступах.	6018	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Наплавка на вскрышных уступах.	6019	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	Наплавочный материал
				Железо (III, II) оксид	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Газовая резка металла на вскрышных уступах.	6020	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Марганец и его соединения	Кислород
				Железо (II, III) оксиды	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Ремонтный участок на вскрышных уступах.	6021	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды, наплавочный материал, кислород, шлифовальные круги, пропан-бутановая смесь
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Масло минеральное (нефтяное)	
				Взвешенные частицы	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Шлифмашинка.	6022	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Пыль абразивная	Шлифовальные круги
				Взвешенные частицы	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль абразивная	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Мойка деталей.	6023	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Масло минеральное (нефтяное)	Дизельное топливо
ТОО «Ангренсор Энерго»	Слив отработанных масел.	6024	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло
ТОО «Ангренсор Энерго»	Обжиг и нагрев промасленных деталей.	6025	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Азота (IV) диоксид	Пропан-бутановая смесь
				Масло минеральное (нефтяное)	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Сварочные работы на добычных уступах.	6026	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Наплавка на добычных уступах.	6027	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Железо (II, III) оксид	Наплавочный материал
				Марганец и его соединения	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Газовая резка металла на добычных уступах.	6028	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Железо (II, III) оксиды	Кислород
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Ремонтный участок на добычных уступах.	6029	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды, наплавочный материал, кислород, шлифовальные круги, пропан-бутановая смесь
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Масло минеральное (нефтяное)	
				Взвешенные частицы	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
				Пыль абразивная	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Шлифмашинка.	6030	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Шлифовальные круги
ТОО «Ангренсор Энерго»	Обжиг и нагрев промасленных деталей.	6031	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Азота (IV) диоксид Масло минеральное (нефтяное)	Пропан-бутановая смесь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Слив отработанных масел.	6032	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло
ТОО «Ангренсор Энерго»	Мойка деталей.	6033	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Масло минеральное (нефтяное)	Дизельное топливо
ТОО «Ангренсор Энерго»	Заправка техники.	6034	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Сероводород Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	ГСМ
ТОО «Ангренсор Энерго»	Медницкие работы.	6035	51°47'20.4"N 75°24'45.2"E	Свинец и его неорганические соединения Олово оксид	Припои
ТОО «Ангренсор Энерго»	Пост сварки, наплавки и резки.	0036	51°44'24.0"N 75°24'23.8"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды, наплавочный материал, кислород
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Токарный цех.	6037	51°44'23.7"N 75°24'24.4"E	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
				Взвешенные частицы Пыль абразивная	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Моторный цех.	6038	51°44'23.6"N 75°24'24.7"E	Серная кислота Масло минеральное (нефтяное) Взвешенные частицы	Дизельное топливо, масло, серная кислота
ТОО «Ангренсор Энерго»	Электроцех.	6039	51°44'24.0"N 75°24'24.4"E	Взвешенные частицы Пыль абразивная	Шлифовальные круги
ТОО «Ангренсор Энерго»	Цех ремонта автомобилей.	0040	51°44'23.9"N 75°24'23.7"E	Железо (III, II) оксид Марганец и его соединения	ЛКМ, сварочные электроды, наплавочный материал,

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Хром/в пересчете на оксид хрома Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа, Углерод черный) Сера диоксид Углерода оксид Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Ксилол Толуол Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) Этанол (Этиловый спирт) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) Бутилацетат Этилацетат Пропан -2-он (Ацетон) Бензин (нефтяной, малосернистый) Керосин Масло минеральное (нефтяное) Сольвент нафта Уайт-спирит Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	кислород, дизельное топливо, пропан-бутановая смесь, масло, припои
ТОО «Ангренсор Энерго»	Шиномонтажный цех.	6041	51°44'24.3"N 75°24'24.3"E	Серы диоксид Углерода оксид	Полотнища резины, адгезив
ТОО «Ангренсор Энерго»	Модульная котельная.	0042	51°44'23.8"N 75°24'26.2"E	Азот (IV) оксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	Уголь

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад угля.	6043	51°44'23.3"N 75°24'28.4"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Площадка временного хранения золы.	6044	51°44'23.3"N 75°24'26.6"E	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Зола
ТОО «Ангренсор Энерго»	Бокс для ремонта бульдозеров и погрузчиков.	0045	51°44'21.7"N 75°24'28.3"E	Железо (III, II) оксид	ЛКМ, сварочные электроды, наплавочный материал, кислород, масло
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Ксилол	
				Толуол	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	
				Бутилацетат	
				Этилацетат	
				Пропан -2-он (Ацетон)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Масло минеральное (нефтяное)	
				Сольвент нафта	
				Уайт-спирит	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Сварочные работы.	6046	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Азота (IV) диоксид Углерода оксид Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Наплавка.	6047	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Железо (III, II) оксид Марганец и его соединения	Наплавочный материал
ТОО «Ангренсор Энерго»	Газовая резка металла.	6048	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Углерод оксид	Кислород
ТОО «Ангренсор Энерго»	Лакокрасочные работы.	6049	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Ксилол Толуол Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) Этанол (Этиловый спирт) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) Бутилацетат Этилацетат Пропан -2-он (Ацетон) Бензин (нефтяной, малосернистый) Уайт-спирит	ЛКМ
ТОО «Ангренсор Энерго»	Слив отработанных масел.	6050	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло
ТОО «Ангренсор Энерго»	Мойка деталей.	6051	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Масло минеральное (нефтяное)	Дизельное топливо
ТОО «Ангренсор Энерго»	Обжиг и нагрев промасленных деталей.	6052	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Азота (IV) диоксид Масло минеральное (нефтяное)	Пропан-бутановая смесь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Участок ТО и ППР бульдозеров, погрузчиков и автосамосвалов.	6053	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Азот (IV) оксид Азот (II) оксид Углерод Серы диоксид	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Ангренсор Энерго»	Обкатка двигателей.	6054	51°44'22.7"N 75°24'27.5"E	Углерода оксид	Дизельное топливо
				Керосин	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Керосин	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Медницкие работы.	6055	51°44'23.8"N 75°24'24.0"E	Свинец и его неорганические соединения	Припой
				Олово оксид	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Бокс для спецтехники со вспомогательными помещениями.	0057	51°44'22.7"N 75°24'22.8"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды, наплавочный материал, кислород, масло
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Масло минеральное (нефтяное)	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Сварочные работы.	6058	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хром/в пересчете на оксид хрома	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Ангренсор Энерго»	Наплавка.	6059	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Железо (III, II) оксид	Наплавочный материал
				Марганец и его соединения	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Газовая резка металла.	6060	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Железо (II, III) оксиды	Кислород
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Лакокрасочные работы.	6061	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Ксилол	ЛКМ
				Толуол	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	
				Бутилацетат	
				Этилацетат	
				Пропан -2-он (Ацетон)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Сольвент нафта	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Заточной станок.	6062	51°43'42.3"N 75°24'26.7"E	Взвешенные частицы	Шлифовальные круги
				Пыль абразивная	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Мойка деталей.	6063	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Масло минеральное (нефтяное)	Дизельное топливо
ТОО «Ангренсор Энерго»	Слив отработанных масел.	6064	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло
ТОО «Ангренсор Энерго»	Обжиг и нагрев промасленных деталей.	6065	51°44'20.6"N 75°24'27.0"E	Азота (IV) диоксид	Пропан-бутановая смесь
				Масло минеральное (нефтяное)	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад ГСМ.	6066	51°44'25.6"N 75°24'21.0"E	Сероводород	ГСМ
				Углеводороды предельные C12-C19	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Заправка техники.	6067	51°44'24.1"N 75°24'21.4"E	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад масел.	6068	51°44'25.1"N 75°24'19.3"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло
ТОО «Ангренсор Энерго»	Хранение отработанных масел.	6069	51°44'25.2"N 75°24'18.9"E	Масло минеральное (нефтяное)	Масло

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ТОО «Ангренсор Энерго»	Угольный склад.	6101	51°45'26.0"N 75°24'55.5"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Угольная дробильно-сортировочная установка.	6102	51°45'27.7"N 75°25'16.2"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад угля фракцией 0-20 мм.	6103	51°45'27.6"N 75°25'15.5"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад угля фракцией 20-100 мм.	6104	51°45'27.1"N 75°25'16.1"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад угля фракцией 100-300 мм.	6105	51°45'27.2"N 75°25'15.7"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Весодозировочный комплекс.	6106	51°45'27.8"N 75°25'04.5"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Участок сварки и резки металла.	6108	51°45'28.5"N 75°25'14.9"E	Железо (III, II) оксид	Сварочные электроды, кислород
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерода оксид	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Фтористые газообразные соединения	
				Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Помещение дробилки.	6109	51°45'24.5"N 75°24'40.1"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Муфельная.	6110	51°45'24.6"N 75°24'39.2"E	Азота (IV) диоксид	Уголь, зола
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Аналитическая лаборатория.	6111	51°45'24.6"N 75°24'39.3"E	Натрий гидроксид (Натр едкий Сода каустическая)	Химические реагенты

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
				Этанол (этиловый спирт)	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Котельная.	0112	51°45'25.9"N 75°24'37.3"E	Азот (IV) оксид	Уголь
				Азот (II) оксид	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад угля.	6113	51°45'26.3"N 75°24'37.4"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) менее 20%	Уголь
ТОО «Ангренсор Энерго»	Склад золы.	6114	51°45'26.5"N 75°24'37.6"E	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Зола

6. Сведения о газовом мониторинге

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

7. Сведения по сбросу сточных вод

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

8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Точка №1. Граница СЗЗ (Север) 51°45'45.1"N 75°24'52.5"E	Диоксид азота	1 раз месяц	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Диоксид серы				
	Оксид углерода				
	Пыль				
Точка №2. Граница СЗЗ (Юг) 51°42'00.3"N 75°24'11.0"E	Диоксид азота	1 раз месяц	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Диоксид серы				
	Оксид углерода				
	Пыль				
Точка №3. Граница СЗЗ (Запад) 51°43'17.1"N 75°23'20.9"E	Диоксид азота	1 раз месяц	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Диоксид серы				
	Оксид углерода				
	Пыль				
Точка №4. Граница СЗЗ (Восток) 51°44'58.6"N 75°25'58.7"E	Диоксид азота	1 раз месяц	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Диоксид серы				
	Оксид углерода				
	Пыль				
Точка №5. П. Атыгай 51°44'36.6"N 75°28'40.3"E	Диоксид азота	1 раз в квартал	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Диоксид серы				
	Оксид углерода				
	Пыль				
Точка №15. Граница СЗЗ (Север) 51°45'45.1"N 75°24'52.5"E	Шум	2 раза в год (2,3 квартал)	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Электромагнитные поля				
Точка №16. Граница СЗЗ (Юг) 51°42'00.3"N 75°24'11.0"E	Шум	2 раза в год (2,3 квартал)	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль
	Электромагнитные поля				
Точка №17.	Шум	2 раза в год (2,3 квартал)	-	Специализированная	Инструментальный контроль

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ (Запад) 51°43'17.1"N 75°23'20.9"E	Электромагнитные поля			аккредитованная лаборатория	
Точка №18. Граница СЗЗ (Восток) 51°44'58.6"N 75°25'58.7"E	Шум Электромагнитные поля	2 раза в год (2,3 квартал)	-	Специализированная аккредитованная лаборатория	Инструментальный контроль

9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Подземные воды					
1	Режимная (наблюдательная) скважина №118-10 (точка №6) 51°44'22.7"N 75°24'12.6"E	Водородный показатель	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
		Жесткость	-		
		Щелочность	-		
		Сухой остаток	-		
		Железо общее	-		
		Марганец	-		
		Калий + Натрий	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Фосфаты	-		
		Фториды	-		
		Нефтепродукты	-		
		Мышьяк	-		
		Свинец	-		
		Хром	-		
		Цинк	-		
		Кальций	-		
		Никель	-		

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Магний	-		
		Алюминий	-		
		Ванадий	-		
		Стронций	-		
		Барий	-		
		Титан	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
		Взвешенные вещества	-		
2	Режимная (наблюдательная) скважина №119-10 (точка №7) 51°44'09.2"N 75°24'38.0"E	Водородный показатель	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
		Жесткость	-		
		Щелочность	-		
		Сухой остаток	-		
		Железо общее	-		
		Марганец	-		
		Калий + Натрий	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Фосфаты	-		
		Фториды	-		
		Нефтепродукты	-		
		Мышьяк	-		
		Свинец	-		
		Хром	-		
		Цинк	-		
		Кальций	-		
		Никель	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Магний	-		
		Алюминий	-		
		Ванадий	-		
		Стронций	-		
		Барий	-		
		Титан	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
3	Режимная (наблюдательная) скважина №120 (точка №8) 51°43'60.0"N 75°25'18.8"E	Взвешенные вещества	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
		Водородный показатель	-		
		Жесткость	-		
		Щелочность	-		
		Сухой остаток	-		
		Железо общее	-		
		Марганец	-		
		Калий + Натрий	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Фосфаты	-		
		Фториды	-		
		Нефтепродукты	-		
		Мышьяк	-		
		Свинец	-		
		Хром	-		
		Цинк	-		
		Кальций	-		
		Никель	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
4	Режимная (наблюдательная) скважина №121 (точка №9) 51°43'04.9"N 75°24'42.7"E	Магний	-		
		Алюминий	-		
		Ванадий	-		
		Стронций	-		
		Барий	-		
		Титан	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Водородный показатель	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
		Жесткость	-		
		Щелочность	-		
		Сухой остаток	-		
		Железо общее	-		
		Марганец	-		
		Калий + Натрий	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Фосфаты	-		
		Фториды	-		
		Нефтепродукты	-		
		Мышьяк	-		
		Свинец	-		
		Хром	-		
		Цинк	-		
		Кальций	-		
		Никель	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Магний	-		
		Алюминий	-		

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
5	Режимная (наблюдательная) скважина №122 (точка №10) 51°43'21.9"N 75°23'51.8"E	Ванадий	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
		Стронций	-		
		Барий	-		
		Титан	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Водородный показатель	-		
		Жесткость	-		
		Щелочность	-		
		Сухой остаток	-		
		Железо общее	-		
		Марганец	-		
		Калий + Натрий	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Нитраты	-		
		Нитриты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Фосфаты	-		
		Фториды	-		
		Нефтепродукты	-		
		Мышьяк	-		
		Свинец	-		
		Хром	-		
		Цинк	-		
		Кальций	-		
		Никель	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Карбонаты	-		
		Гидрокарбонаты	-		
		Магний	-		
		Алюминий	-		
		Ванадий	-		
		Стронций	-		

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
		Барий	-		
		Титан	-		
		ХПК	-		
		БПК ₅	-		
		Взвешенные вещества	-		

10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Точка №11. Граница СЗЗ (Север) 51°45'45.1"N 75°24'52.5"E	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
	Барий	-		
	Ванадий	-		
	Марганец	-		
	Медь	-		
	Никель	-		
	Стронций	-		
	Цинк	-		
	Титан	-		
	Бор	-		
	Кобальт	-		
	Хром	-		
	Мышьяк	-		
	Свинец	-		
Точка №12. Граница СЗЗ (Юг) 51°42'00.3"N 75°24'11.0"E	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
	Барий	-		
	Ванадий	-		
	Марганец	-		
	Медь	-		
	Никель	-		

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Стронций	-		
	Цинк	-		
	Титан	-		
	Бор	-		
	Кобальт	-		
	Хром	-		
	Мышьяк	-		
	Свинец	-		
Точка №13. Граница С33 (Запад) 51°43'17.1"N 75°23'20.9"E	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
	Барий	-		
	Ванадий	-		
	Марганец	-		
	Медь	-		
	Никель	-		
	Стронций	-		
	Цинк	-		
	Титан	-		
	Бор	-		
	Кобальт	-		
	Хром	-		
	Мышьяк	-		
	Свинец	-		
Точка №14. Граница С33 (Восток) 51°44'58.6"N 75°25'58.7"E	Нефтепродукты	-	1 раз в год (3 квартал)	В соответствии с областью аккредитации испытательной лаборатории
	Барий	-		
	Ванадий	-		
	Марганец	-		
	Медь	-		
	Никель	-		
	Стронций	-		
	Цинк	-		
	Титан	-		
	Бор	-		

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
	Кобальт	-		
	Хром	-		
	Мышьяк	-		
	Свинец	-		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Контроль эффективности работы пылеулавливающих установок	2 раза в год
2	Контроль состояния атмосферного воздуха (граница СЗЗ с наветренной и подветренной сторон: север, юг, запад, восток)	1 раз в месяц
3	Контроль состояния атмосферного воздуха (п. Атыгай)	1 раз в квартал
4	Контроль содержания загрязняющих веществ в подземных водах (наблюдательные скважины)	1 раз в год
5	Контроль содержания загрязняющих веществ в почвах (граница СЗЗ: север, юг, запад, восток)	1 раз в год
6	Контроль физических факторов (граница СЗЗ: север, юг, запад, восток)	2 раза в год
7	Контроль соблюдения экологического законодательства, в том числе: - контроль выполнения природоохранных мероприятий, - контроль состояния мест временного хранения отходов производства и потребления, - контроль за сбором и своевременным вывозом отходов производства и потребления, образующихся в процессе эксплуатации, - контроль состояния территории предприятия (уборка, санитарное состояние), - соблюдение экологических требований в процессе эксплуатации производства.	1 раз в квартал

Работник, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

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

7. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 14 июля 2021 года №250.
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03. 2021 г. № 63 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 11 марта 2021 года № 22317).
4. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.
5. Классификатор отходов, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года.
6. Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.
7. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года №ҚР ДСМ-70.
8. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года № ҚР ДСМ-2.