



**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор по экологии

АО «АрселорМитталТемиртау»

М.М.Куантаева

09

2022 г.

# **ПРОГРАММА**

**производственного экологического**

**контроля на 2023 год**

**АО «АрселорМиттал Темиртау»**

**г. Темиртау**

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
АО "АрселорМиттал Темиртау"	352410000	N 50°03'06,2; E 78°00'51	951140000042	24.10 Производство чугуна, стали и ферросплавов	Основной деятельностью АО «АрселорМиттал Темиртау» является производство кокса, агломерата, чугуна, стали, в том числе непрерывно-литых слэб, горячекатанного и холоднокатанного проката, электросварных труб, белой и черной жести, проката с цинковым и алюмоцинковым, цветным полимерным покрытиями, ряда химических продуктов, сырья для строительной индустрии	АО "АрселорМиттал Темиртау", 101407 г.Темиртау, пр.Республики 1 РНН 301200016659 БИН 951140000042 IBAN KZ 606010371000003219 в Темиртауском региональном филиале №379900 АО "Народный банк Казахстана" SWIT HSBKKZKX	I категория, 6,3 млн. тонн стали в год

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Аглоотсев	10 02 99	Возвращается в производственный цикл, дозируется и смешивается с шихтой на сборном конвейере, перед загрузкой в доменную печь
Аглошлам	10 02 99	По мере накопления аглошлам от уборки конвейеров возвращается в производство
Алюмогель с нафталичистки	10 02 99	Часть (20 т) вывозится на полигон ПБО, часть (10 т) передаётся в цех ЦЖБИ и М для переработки и по договору передается сторонним организациям
Асбестосодержащие отходы	10 02 99	по мере накопления асбестосодержащие отходы передаются на ЦЖБИиМ для утилизации в качестве ВМР
Бой нафталиновых брикетов	10 02 99	по мере образования, накопления возвращается в производство на переработку

Бой огнеупоров	10 02 99	По мере образования, накопления часть передается на переработку ЦЖБИиМ, часть по договору передается сторонним организациям
Ветошь промасленная	10 02 99	по мере накопления по договору передается сторонним организациям
Ветошь загрязненная	10 02 99	вывозится на собственный полигон ПБО
Зола мазутная	10 01 99	зола мазутная совместно с отходами золошлаковыми улавливается в золоулавливающих установках, далее по средством смывных устройств, шлак и уловленная зола по самотечным каналам поступает в приемные камеры багерных насосов, которые транспортируют золошлаковые отходы в золошламонакопите
Отходы бумаги, макулатуры, картона	10 02 99	по мере накопления передается сторонним специализированным организациям по договору для переработки в качестве вторичного сырья
Ил избыточный азотенков БХУ	10 02 99	по мере накопления передача сторонним специализированным организациям на договорной основе
Кислая смолка	10 02 99	по мере накопления выгружается в контейнер и автотранспортом вывозится для утилизации на установку по утилизации химических отходов коксохимпроизводства (кислой смолки)
Отходы пластмассы, пластика, полиэтилена, полиэтиленерефталатовой упаковки	10 02 99	по мере накопления передаются сторонним специализированным организациям для переработки в качестве вторичного сырья по договор
Конденсат мазута	10 02 99	замазученный конденсат перекачивается в 3 шт. резервуара общей суммарной емкостью 36,85 м3 (19,28 м3 +6,52 м3 +11,05 м3) для отстаивания, с последующим возвратом в производство
Конденсат газа	10 02 99	Вывозятся автотранспортом в цех улавливания КХП
Лом абразивных изделий	10 02 99	Часть лома абразивных изделий (56,8689 т) передается на собственный полигон ПБО (в том числе принятый от УПЗ ТОО «Курылысмет»), часть (65,8151 т) по договору передается сторонним организациям
Лом кабеля	10 02 99	Часть кабеля повторно используется для замены небольших участков поврежденных электролиний или в качестве смотки, неиспользованная часть реализуется сторонним специализированным предприятиям для повторной переработки на договорной основе
Лом цветных металлов	10 02 99	по разовым договорам сдается на переработку

Лом черных металлов	10 02 99	По мере накопления лом черных металлов транспортируются в копровый участок ОБнПП, где происходит его переработка
Маслошлам	10 02 99	По мере накопления отход вывозится автотранспортом для передачи специализированной сторонней организации на договорной основе или использования в качестве ВМР
Медицинские отходы (от обслуживания работников)	10 02 99	Передаются на обезвреживание и/или уничтожение сторонней специализированной организации по договору
Мусор строительный	10 02 99	по мере накопления строительный мусор вывозится на место хранения отходов (собственный полигон ПБО, в том числе крупногабаритный строительный мусор на отдельную карту полигона ПБО), предназначенное для безопасного хранения отходов в срок не более трех лет до их восстановления или переработки
Недопал извести	10 02 99	По мере накопления отходы вывозятся на полигон ПБО и используются в качестве изоляционного материала на участке захоронения ТБО
Окись железа	10 02 99	По мере накопления часть окиси железа реализуется через разовые договора маркетинговой службы, остальная часть возвращается на агропроизводство в качестве железосодержащего сырья
Огарки сварочных электродов	10 02 99	По мере накопления передаются в копровый участок ОБнПП, где временно накапливаются на открытых складах металлолома и в дальнейшем перерабатываются совместно с ломом черных металлов
Огнетушители, потерявшие потребительские свойства	11 02 99	По мере накопления подлежат перезарядке или утилизации (передаче) сторонним организациям по договор
Окалина	10 02 10	Подлежат использованию в агропроизводстве
Опилки и стружки древесные, загрязненные нефтепродуктами	10 02 99	По мере накопления по договору передается сторонним организациям
Осадок иловый очистных сооружений	10 02 99	Транспортируется для накопления на специально оборудованные иловые карты с последующей реализацией населению в качестве удобрений
Отходы стекла, стеклобой	10 02 99	По мере накопления передается сторонним специализированным организациям по договору для переработки в качестве вторичного сырья
Отработанная загрузка фильтров отчистки воды содержащая нефтепродукты (кварцевая)	10 02 99	По мере накопления отходы вывозятся в ЦЖБИИМ для использования при производстве асфальта

Отработанная спецодежда и спецобувь	10 02 99	По мере образования отработанная спецодежда и спецобувь не накапливается, передается работникам предприятия в личное пользование
Отработанная футеровка стальной и промковшей	10 02 99	По мере накопления вывозятся на отвал сталеплавильных шлаков
Отработанная щелочь	10 02 99	По мере накопления возвращается в производство для нейтрализации, и/или используется для нейтрализации кислой смолки в цехе ректификации
Отработанное дизельное топливо после нафталиновой очистки	10 02 99	По мере накопления передается на коксохимпроизводство для переработки (вторичного использования) собственным автотранспортом предприятия (автоцистернами)
Отработанные автошины	10 02 99	По мере накопления передаются сторонним специализированным организациям для переработки на договорной основе
Отработанные аккумуляторные батареи	10 02 99	По мере накопления транспортной партии передаются по договорам с предприятиями по переработке
Отработанные кислоты (регенерат)	10 02 99	По мере накопления перевозятся ж/д цистернами в цех химулавливания для получения сульфата аммония (КХП), от ЛПЦ-2 транспортируется самотеком в герметичную емкость 270 м3 для последующего возврата в производство
Отработанные масла	10 02 99	Сдаются на утилизацию по договору
Отработанные ртутьсодержащие лампы	10 02 99	Передаются на склад №15 ОБППП для централизованной сдачи по договору
Отработанные ртутьсодержащие приборы (термометры)	10 02 99	Передаются на склад №15 ОБППП для дальнейшей централизованной сдачи по договору на обезвреживание сторонней специализированной организации
Отработанные трансформаторы, заполненные совтолом	10 02 99	В Республике Казахстан отсутствуют предприятия по приему и переработке данного вида отхода, поэтому отработанные трансформаторы, заполненные совтолом, транспортируются на складе ПХД-содержащих отходов и огнеупоров (склад №110) СД АО «АрселорМиттал Темиртау» (положительное заключение ГЭЭ № KZ91CZ00441946 от 03.09.2019 г), где хранятся до решения вопроса их утилизации
Отработанные промасленные фильтры	10 02 99	По мере накопления по договору передается сторонним организациям
Отработанные топливные фильтры	10 02 99	По мере накопления по договору передается сторонним организациям
Отработанные воздушные фильтры	10 02 99	Отработанные воздушные фильтры автотранспортом вывозятся на ТЭЦ, где производится их сжигание. Часть воздушных фильтров по мере накопления совместно с ТБО передаются на полигон ПБО
Отработанные формовочные смеси	10 02 99	По мере накопления отходы ж/д транспортом или автотранспортом предприятия вывозятся на отвал сталеплавильных шлаков

Отработанные фурмы	10 02 99	По мере накопления фурмы отработанные вывозятся в копровый цех на пер
Отработанные погружные стаканы	10 02 99	По мере накопления вывозятся на отвал сталеплавильный шлаков для последующей переработки
Отработанные шпалы деревянные	10 02 99	Вышедшие из употребления деревянные шпалы передаются или реализуются населению и сторонним специализированным организациям по договору или разовым заявкам
Отработанные шпалы железобетонные	10 02 99	Вышедшие из употребления шпалы железобетонные в полном объеме передаются на ЦЖБИИМ
Отработанный алломогель	10 02 99	По мере накопления направляются в ЦЖБИИМ для производства асфальта, неиспользуемые отходы вывозятся на полигон ПБО
Отработанный силикагель	10 02 99	По мере накопления направляются в ЦЖБИИМ для производства асфальта, неиспользуемые отходы вывозятся на полигон ПБО
Отработанные растворители	10 02 99	по мере накопления отходы передаются в ЦЖБИИМ, где используются в качестве смазывающего материала для форм при производстве ЖБИ
Отсев кокса	10 02 99	По мере накопления отходы передаются на переработку в аглопроизводство
Отходы деревообработки	10 02 99	Часть отходов используется предприятием на производственные нужды (опилки, стружка для подсыпки проливов). Часть реализуется. Не использованная часть размещается на полигоне ПБО.
Отходы золошлаковые	10 01 01	От ТЭЦ-ПВС и ТЭЦ-2 удаляется в золошламонакопитель, от котельной профилактория «Самал» передается сторонним организациям по договорам для вторичного использования в строительных целях
Отходы изоляции (минваты, стекловаты)	10 02 99	По мере накопления отходы теплоизоляции передаются на полигон ПБО
Отходы кислотоупорных изделий	10 02 99	По мере накопления вывозятся на переработку в ЦЖБИИМ
Отходы от ремонта газопроводов ТЭЦ (отработанная футеровка загрязненная золой)	10 02 99	По мере накопления передается в качестве изолирующего материала на полигон ПБО
Отходы плавления цинкового дросса	10 02 99	По мере накопления отходы плавления цинкового дросса реализуются по разовым договорам
Отходы от зачистки вагонов из-под металлолома	10 02 99	Часть передается для размещения на полигон ПБО, а часть передается сторонним предприятиям по разовым договорам
Отходы после промывки миксеров	10 02 99	По мере накопления отходы после промывки миксеров передаются на полигон ПБО
Отходы после химчистки спецодежды	10 02 99	Накопления утилизируются на установке по переработке фусов (в связи с аналогичным составом)
Отходы резинотехнических изделий	10 02 99	По мере накопления отходы частично используются повторно на собственные нужды предприятия (в качестве уплотнителей и др.), неиспользуемые вывозятся на полигон ПБО

Отходы упаковочных материалов	10 02 99	По мере накопления частично используются (древеоотходы и полиэтилен), неиспользуемые отходы вывозятся на место хранения отходов (собственный полигон ПБО), предназначенное для безопасного хранения отходов в срок не более трех лет до их восстановления или переработки
Отходы цветных металлов (гартцинк)	10 02 99	По мере накопления транспортной партии отходы по разовым договорам сдаются на переработку
Отходы эксплуатации офисной техники	10 02 99	Вывозятся на утилизацию или переработку по договору сторонним специализированным организациям
Пек с X/Y	10 02 99	Вывозятся собственным автотранспортом в смолоперерабатывающий цех
Песок, загрязненный нефтепродуктами от подсыпки проливов	10 02 99	Передается на утилизацию по договору сторонним специализированным организациям
Песок спаянный кварцевый	10 02 99	Вывозится на отвал сталеплавильных шлаков
Порода обогащения	10 02 99	Автотранспортом вывозится на породный отвал
Пыль абразивно-металлическая	10 02 99	Часть (40,411 т) вывозится на полигон ПБО (в том числе принятая от УПЗ ТОО «Курылысмет»), часть (46,769 т) передается сторонним предприятиям по договорам
Пыль аспирационная	10 02 08	Уловленная аспирационными системами пыль аспирационная в полном объеме возвращается в производст
Смет с территорий	10 02 99	По мере накопления вывозятся на полигон ПБО, где происходит их размещение
Смола после очистки сточных вод	10 02 99	По мере накопления, перекачивается в смолоперерабатывающий цех
Смолы катионно-обменные	10 02 99	Отходы в виде порошка (осушенные) 50% (400 т) направляются на отдельную карту полигона ПБО, 50% (400 т) от обрзованных отходов передаются сторонним организациям по договорам для возможности использования вторичного, переработки
Тара из-под краски	10 02 99	По мере накопления транспортируется в копровый цех, для последующей переработки (предварительно удаляют остатки ЛКМ)
Тара из-под масла	10 02 99	По мере накопления часть (металлические бочки) передаются на копровыйучасток, часть используется в качестве ВМР (пластиковые и металлические), часть отходов передаются по договору сторонним специализированным предприятиям (пластиковая)

Тара из-под химреактивов	10 02 99	По мере накопления тара частично возвращается поставщикам, остальная тара частично используется в качестве ВМР, возможна реализация тары физическим и/или юридическим лицам по заявкам, не использованная и не реализованная тара из-под химреактивов транспортируется (10,5 т) на место хранения отходов (собственный полигон ПБО), предназначенное для безопасного хранения отходов в срок не более трех лет до их восстановления или переработки
ТБО	10 02 99	По мере накопления вывозится на полигон ПБО
Фуусы	10 02 99	В 2012 году закончено строительство и запущена в эксплуатацию установка по утилизации химических отходов коксохимпроизводства (фуусов)
Хвосты обогащения угля	10 02 99	80% хвостов обогащения угля транспортируются гидротранспортом в хвостохранилище №3, 20% хвостов обогащения угля после сгущения и осушения направляются на породный отвал. На хвостохранилище № 3 работает ТОО «КазТрансТехПром» по изъятию ранее захороненного отхода хвостов обогащения угля УОФ№2 из хвостохранилища №3 и реализации хвостов флотации. Извлеченные хвосты обогащения угля используются в качестве энергетического ресурса – топлива для котлоагрегатов ТЭЦ-2.
Шлак доменный	10 02 02	На отвал доменных шлаков
Шлак олова	10 02 99	По мере образования транспортной партии отходы передаются специализированным предприятиям по разовым договорам на переработку
Шлак сталеплавильный	10 02 02	Передаются на отвал сталеплавильных шлаков для размещения и переработки с извлечением посредством магнитной сепарации железосодержащих компонентов. Извлеченный на отвале сталеплавильных шлаков скрап используется в качестве сырья в конвертерном процессе, все остальное складывается на отвале сталеплавильных шлаков
Шлам коксовый	10 02 99	Из шламонакопителей передается для агломерации железных руд в ДСФ
Шлам олова	10 02 99	Реализации специализированным сторонним предприятиям на договорной основе
Шлам очистки доменного газа	10 02 13	гидротранспортом в золошламонакопитель
Шлам очистки конвертерного газа	10 02 13	гидротранспортом в золошламонакопитель
Шлам химводоочистки	10 01 23	по мере образования шлам откачивается насосами в зо лощламонакопител
Шлам хромосодержащий	10 02 99	вывозится на полигон размещения хромосодержащих отхо дов



Шламы маслосодержащие прокатных цехов	10 02 99	передается специализированным сторонним организации на договорной основе
Осадок (карбидного шлама) от производства ацетилена	10 02 99	передается в ЦЖБиМ
Отработанный антифриз	10 02 99	передается сторонним специализированным организациям на договорной основе
Отработанные рукавные фильтры	10 02 99	передаются сторонней специализированной организации по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.  из них:	830
2	Организованных, из них:	
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	217
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	246
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	29
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0

5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	29
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	428
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	156

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
АрселорМитталТемиртау	6,3 млн. тонн стали в год	АУ-6	0010	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-7	0011	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		В/О АУ-1	0022	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-1 АУ-1	0028	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-36 АУ-1	0029	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-36 АУ-2	0030	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-35 АУ-1	0031	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-35 АУ-2	0032	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-2 АУ-2	0033	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-2 АУ-1	0034	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-3 АУ-1	0035	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ОПД-1 АУ-1	0036	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		СОРУ-1	0037	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-31 АУ-1	0039	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-31 АУ-2	0040	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-38 АУ-1	0041	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-38 АУ-2	0042	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-26 АУ-1	0043	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-22 АУ-2	0055	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ОПД-1 АУ-2	0056	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ООД АУ-1	046	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ООД АУ-2	0050	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год

		ОПД-2 АУ-1	0052	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ОПД-2 АУ-2	0053	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ЗСУ-1 АУ-1	0024	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ЗСУ-1 АУ-2	0025	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		ПС-26а АУ-1	0057	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		Дымовая труба Коксовой батареи № 1	0068	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Дымовая труба Коксовой батареи № 2	0069	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Дымовая труба Коксовой батареи № 3	0070	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Дымовая труба Коксовой батареи № 4	0071	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Дымовая труба Коксовой батареи № 5	0095	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Дымовая труба Коксовой батареи № 7	0089	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-1	0075	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-2	0076	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-3	0077	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-4	0078	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-5	0065	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ 1,2	0083	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ 3,4	0084	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-5	0085	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-6	0098	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-7	0096	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-8	0086	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-9	0087	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-10	0088	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-11	0090	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-12	0091	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		АУ-13	0099	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год

	АУ-14	0097	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	УБВК	0092	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	Зона спекания Агломашин 5-7	0397	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
		0922	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
		0923	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Зона охлаждения Агломашина № 5	0398	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Зона охлаждения Агломашина № 6	0399	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Зона охлаждения Агломашина № 7	0400	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	КШБ АУ-1	0401	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КШБ АУ-2	0402	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КШБ АУ-3	0403	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КШБ АУ-4	0404	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-1	0405	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-2	0406	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КВП АУ-5	0412	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-11	0407	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-13	0408	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-14	0409	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КПС АУ-1	0410	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КПС АУ-2	0411	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КБА АУ-1	0413	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КБА АУ-2	0414	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КБШ АУ-75	0415	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КБШ АУ-10м	0416	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КБШ АУ-73	0417	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-17	0418	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-22	0419	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-30	0420	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-31	0421	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-36	0423	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-39	0425	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-38	0424	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-40	0426	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КДИ АУ-3	0372	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КДИ АУ-4	0373	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КДИ АУ-5	0374	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КДИ АУ-6	0375	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КДИ АУ-7	0376	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КДИ АУ-88	0377	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	КИТ АУ-1	0378	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КИТ АУ-2	0379	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-1 ПУ-26	0380	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
	АУ-33	0381	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-35	0382	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год

	АУ-157	0383	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-562	0384	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-226	0385	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-216	0386	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-26 ПБТ	0387	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	В-1	0388	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	В-2	0389	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-1 ПУ-3	0390	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	В-1	0391	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АС-1	0392	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АС-3	0393	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-224	0430	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-226	0431	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-404	0432	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-672	0433	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-530	0434	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КДР ВУ-1	0435	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КДР ВУ-2	0436	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	КСР ВУ-3	0437	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	ДП-2	0450	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Воздухонагреватели ДП-2	0452	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	АУ-2,1 ДП-3	0471	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Воздухонагреватели ДП-3	0458	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	АУ-1 ДП-4	0462	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
	Воздухонагреватели ДП-4	0465	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	АУ-1-1 ДП-4	0848	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	АУ-10	0478	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
	АУ-1	0480	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	1 раз в год
	АУ-3	0481	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	1 раз в год
	АУ-4	0482	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	1 раз в год
	АУ-5	0483	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	1 раз в год
	Конвертер № 1 (первичная газоочистка)	0486	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	

				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Конвертер № 2 (первичная газоочистка)	0487	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Конвертер № 3 (первичная газоочистка)	0488	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-31	0489	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-32	0490	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-33	0491	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-34	0492	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-35	0493	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-36	0494	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ от зачистки огнеупоров	0540	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-38	0554	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-39	0555	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-40	0496	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-42	0497	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-41	0498	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-1	0499	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-2	0500	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-3	0501	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-4	0503	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-5 ПУ-3	0502	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-2	0505	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль феросплавов.	1 раз в год
		АУ-1 участок очистки фурмы	0506	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год
		АУ-1 стенд обмывки ковшей	0507	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год
		АУ-2 стенд обмывки ковшей	0508	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год
		АУ-6	0533	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-7	0534	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-8	0535	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-9	0536	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		Печь-ковш (ОНРС)	0537	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Система вторичной газоочистки	0538	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ от оборудования ОТК	541	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ от установки брикетирования	0581	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-64	0553	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-66	0542	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-69	0543	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год

		АУ-73	0544	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-74	0545	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-86	0546	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-87	0547	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-99	0548	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-138	0549	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		Вращающаяся печь № 1-2	0550	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-1	0604	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-12	0563	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АУ-15	0564	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-16	0565	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-18	0566	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-17	0567	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-19	0568	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-20	0569	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-26	0571	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		АУ-27	0572	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		Шахтная печь № 1	0573	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Шахтная печь № 2	0574	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Шахтная печь № 3	0575	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Шахтная печь № 4	0576	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Шахтная печь № 5	0577	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Вращающаяся печь №3	0578	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	

				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-11	0580	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		Методическая печь №1-4	0660	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Мазутная зола	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Пневмотранспорт БХУ	0621	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в квартал
		Пневмотранспорт БХУ	0622	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в квартал
		Колпаковые печи	0623	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Колпаковые печи	0631	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-1 (известковое отделение)	0637	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год
		АНО-2	0632	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Печь ТХО АНГА	0641	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
		Ванна обезжиривания АНГА	0646	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Na3PO4 (пыль)	1 раз в год
		АУ-4 ЛНГЦ	0648	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Na3PO4 (пыль)	1 раз в год
		Печь ТХО ЛНГЦ	0644	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
		АУ-5 ЛНПП	0650	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Na3PO4 (пыль)	1 раз в год
		Дожигатель линии ЛНПП	0647	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		печь MZR-1500 Цинковый дросс	0652	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Нагревательная печь	0763	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Котел № 1-8	713	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Котел № 1-4	0723	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	



				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Котел № 5-6	0724	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		ТТЦ АУ-1А	0719	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-1Б	0725	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-2А	0726	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-2Б	0727	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-3А	0728	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-3Б	0729	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-4А	0730	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ТТЦ АУ-4Б	0731	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		ДКВР № 1 Котлоагрегат	0732	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Мазутная зола	1 и 4 квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Котлоагрегат № 1-2	0477	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		Котлоагрегат № 3-5	0751	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-1-3 котел KB-TP-12H	831	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO 20-70%	1 раз в квартал
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
		АУ-1	0840	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль древесная	1 раз в год
		АУ-2	0841	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль древесная	1 раз в год
		БРУ АУ-1	820	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO 20-70%	1 раз в год
		БРУ АУ-2	821	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO 20-70%	1 раз в год
		ДСУ АУ-3	823	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO 20-70%	1 раз в год
		ЖСУ АУ-4	822	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO 20-70%	1 раз в год
		Конденсатоотводчики № 1	0072	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Дефлектор № 1	0073	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
		Бункера кокса	0074	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год

		Конденсатоотводчики № 2	0081	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
		Дефлектор № 2	0082	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорг. SiO2>70%	1 раз в год
		Мехосветлители	100	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пиридин	
		Сборники воды барильетного цикла	101	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
		Сборник смолы	102	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
		Сборник конденсата	103	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пиридин	
		Отстойник конденсата газа	104	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пиридин	
		Хранилище смолы	105	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
		Хранилище аммиачной воды	106	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	HCN	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сероводород	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Нафталин	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Фенол	
				N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Аммиак	1 раз в год

				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Конденсатоотводчики, машзал	107	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
		Вентиляционная система здания насосной конденсации	108	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Сборник маточного раствора	109	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
		Напорный бак серной кислоты	110	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Циркуляционная кастрюля	111	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
		Кастрюля обратных токов	112	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
		Кристаллоприемник	113	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
		Центрифуга	114	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Хранилище регенерированной кислоты	115	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	1 раз в год
		Транспортировка сульфата	116	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	
		Склад сульфата аммония	117	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Аммиачная колонна	118	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
		АУ склада сульфата аммония	139	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Мехосветители	120	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	

		Сборник воды барильетного цикла	121	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Аммиачное хранилище	122	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Отстойник конденсата газа	123	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборник смолы	124	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборник эмульсии	125	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
		Оборудование машзала	127	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Оборудование машзала	128	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Оборудование	129	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Оборудование	130	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Циркуляционная кастрюля	131	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Гидрозатворы	132	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Сборник маточного раствора	133	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	

		Центрифуга	134	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Кристаллоприемник	135	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Пекоотстойник	137	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Напорный бак серной кислоты	138	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	1 раз в год
		АУ склада сульфата аммония	139	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	1 раз в год
		Транспортировка сульфата	140	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	1 раз в год
		Склад сульфата аммония	141	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммония сульфат	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Сборник надсмольной воды	144	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Отстойник воды	145	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Отстойник смолы	146	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборник смолы	147	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Конденсатоотводчики ПГХ	161	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Конденсатоотводчики электрофилтров	162	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Конденсатоотводчики машинного зала	163	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Отделение конденсации и воздухоудвки	165-171	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
		Отделение орошения аммиака и нафталина	177-179	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
		Отделение парения аммиака	180-181	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
		Отделение парения аммиака	182	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	

		Отделение разложения аммиака	183-185	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
		Конденсторы-холодильники I ступени	190	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
		Конденсторы-холодильники II ступени	191	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сепараторы	192	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборники легкого масла	193	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборники обезвоженной смолы	194	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборники сырой смолы	195	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборники фенольной фракции	196	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборники нафталиновой фракции	197	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборники поглотительной фракции	198	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборник антраценовой фракции	199	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборники аммиачной воды	200	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборники дестилата	201	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборник антраценовой фракции	202	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборник поглотительной фракции	203	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Хранилище пековых дистилатов	204	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Мешалка препарированной смолы	205	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Трубчатая печь	206	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
		Отделение дистилляции смолы	207	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Сборник оттеков	208	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Сборники нафталиновой фракции	209	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Кристаллизаторы	210	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Гидропрессы	211	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
		Плавильники нафталина	212	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год



	Породный отвал	6002	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 70-20%	
	Гараж размораживания №1	0058	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	Уголь
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Склад угля	6001	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 70-20%	Уголь
	Вагоноопрокид № 1	6003	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Уголь
	Вагоноопрокид № 2	6004	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Уголь
	Вагоноопрокид № 3	6005	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Уголь
	Тушильная башня № 1	0066	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Тушильная башня № 2	0067	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Тушильная башня № 3	0093	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Тушильная башня № 4	0094	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Коксовая рампа № 1	6026	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Коксовая рампа № 2	6027	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Коксовая рампа № 3	6036	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Коксовая рампа № 4	6091	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	



	Двери коксовой батареи № 1	6006	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Двери коксовой батареи № 2	6011	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Двери коксовой батареи № 3	6016	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Двери коксовой батареи № 4	6021	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Двери коксовой батареи № 5	6030	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Двери коксовой батареи № 7	6085	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	

	Люки коксовой батареи № 1	6007	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Люки коксовой батареи № 2	6012	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Люки коксовой батареи № 3	6017	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Люки коксовой батареи № 4	6022	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Люки коксовой батареи № 5	6031	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Люки коксовой батареи № 7	6086	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	

			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Стояки коксовой батареи № 1	6008	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			Стояки коксовой батареи № 2	6013	N 50°03'06,2; E 78°00'51
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород			
	Стояки коксовой батареи № 3	6018			N 50°03'06,2; E 78°00'51
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			Стояки коксовой батареи № 4	6023	N 50°03'06,2; E 78°00'51
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород			
	Стояки коксовой батареи № 5	6032			N 50°03'06,2; E 78°00'51
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
					N 50°03'06,2; E 78°00'51
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол			
	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин			

	Стояки коксовой батареи № 7	6087	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Загрузка печей коксовой батареи № 1	6009	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
	Загрузка печей коксовой батареи № 2	6014	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
	Загрузка печей коксовой батареи № 3	6019	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
	Загрузка печей коксовой батареи № 4	6024	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	

	Загрузка печей коксовой батареи № 5	6033	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	угольная шихта
	Загрузка печей коксовой батареи № 7	6088	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль угольная	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Выдача печей коксовой батареи № 1	6010	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
	Выдача печей коксовой батареи № 2	6015	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Выдача печей коксовой батареи № 3	6020	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид	

			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота двуокись	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль коксовая	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серы диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Цианистый водород	
	Выгрузка уловленной пыли из бункеров УБВК	6128	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	Кокс
	Склад кокса	6101	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	Кокс
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ангидрид сернистый	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Пластинчатый пековый транспортер	6038	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Толуол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Сборник масла	365			

	Сборник масла	6043	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
	Сборник фенольных вод	6043	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Смолоотстойник	6044	N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Преаэратор	6045	N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Усреднитель	6046	N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Аэротенк I ступени	6047	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
	Аэротенк II ступени	6048	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
	Вторичный отстойник	6049	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
	Питомник	6050	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
	Флоратор	6051	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
	Линейные охладители агломашин 5-7	6052	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Агломерат
	Выгрузка уловленной пыли	6127	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Поверхность пыления	6115	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	Гараж размораживания руды	438	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азот диоксид	Руда
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азот оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Гараж размораживания № 2	439	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азот диоксид	Руда
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азот оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Мазутная зола	
	Вагонопрокидователи 1-3	6053	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Руда
	Рудный двор	6054	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Руда
	Безконусное загрузочное устройство	451	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	

	Скиповые ямы	454	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Агломера, кокс
	Выгрузка скипа в приемную воронку	455	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Безконусное загрузочное устройство	457	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Фонарь литейного двора	459	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	чугун
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Скиповые ямы	460	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	Агломера, кокс
	Выгрузка скипа в приемную воронку	461	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Фонарь литейного двора	466	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	чугун
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Выгрузка скипа	474	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Разливочная машина	467	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Газопроводы доменного газа	6055	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Пылеуловители ДП 2	6057	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Пылеуловители ДП 3	6058	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Пылеуловители ДП 4	6059	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Скиповые ямы	473	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Отвал доменных шлаков	6060	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Разливочная машина	479	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Свеча	472	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Свеча	475	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Свеча	476	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Выгрузка бункеров аглоотсева	6104	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	агломерат
	Выгрузка бункеров аглоотсева	6105	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	агломерат
	Выгрузка бункеров аглоотсева	6106	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	агломерат
	Установка сушки ковшей № 2	6121	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Седа диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Чистка желобов ДП 2	6124	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Фонарь литейного двора ДП 2	453	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
	Чистка желобов ДП 3	6125	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Чистка желобов ДП 4	6126	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	



	Безконусное загрузочное устройство ДП 4	851	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
	Атмосферный клапан ДП 2	844	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 2	845	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 3	846	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 3	847	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 4	849	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 4	850	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
	Выгрузка уловленной пыли из аппаратов сухой очистки	6129	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Депо ремонта ковшей	6122	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	
	Установка сушки ковшей № 1	6120	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Азота диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Азота оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
	Установка сушки ковшей	509	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Азота диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Азота оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Бензапирен	
	Слив чугуна в миксерный ковш	510	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
	Конвертер № 1 завалка скрапа	512	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	лом
	Конвертер № 2 завалка скрапа	513	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	лом
	Конвертер № 3 завалка скрапа	514	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	лом
	Слив чугуна из миксера	511	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	чугун
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
	Конвертер № 1 заливка чугуна	515	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	чугун
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
	Конвертер № 2 заливка чугуна	516	N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	чугун
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Железо	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Углерода оксид	
			N 50 <sup>0</sup> 03'06,2; E 78 <sup>0</sup> 00'51	Сера диоксид	чугун

	Конвертер № 3 заливка чугуна	511	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Конвертер № 1 слив стали	521	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	сталь
	Конвертер № 2 слив стали	522	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	сталь
	Конвертер № 3 слив стали	523	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	сталь
	Конвертер № 1 слив шлака	524	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Конвертер № 2 слив шлака	525	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Конвертер № 3 слив шлака	526	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Стенд обмывки ковшей № 1	530	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Стенд обмывки ковшей № 2	531	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Установка доводки металла в ковше	532	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
	Отвал конвертерных шлаков	6063	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Отгрузка просыпи шлакаиз-под конвер.	6064	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Шлаковый двор экскаватор	6100	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Открытый склад кокса	6090	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	МНЛЗ № 3	539	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Хрома оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Разгрузка доломита и извести в скиповую яму КЦ	6110	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Выгрузка пыли из бункеров циклонов	6111	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	Открытый склад кокса	6150	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Открытый склад материалов	6107	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Выгрузка скипа	6035	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Выгрузка уловленной пыли из аппаратов сухой очистки	6114	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Закрытый склад материалов	6102	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Пневмотранспорт вращающейся печи	579	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Участок порезки	6065	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и соед	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Оборудование ЛПЦ-1	609	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	АУ-1 НТА-1	615	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	АУ-2 НТА-2	616	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Оборудование ЛПЦ-2	624	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Натрия гидрокс.	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	

	Реактор регенерации графилльных р-ров №1	617	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Реактор регенерации графилльных р-ров №1	618	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Реактор регенерации графилльных р-ров №1	620	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Участок приготовления известкового молочка	627	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Ванна травления	633	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
	Ванна пассивации	634	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Хрома оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
	Мастерская хромирования роликов	635	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Хрома оксид	
	Оборудование ЛПЦ-3	636	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Натрия гидрокс.	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Вальцошлифовальная машина	625	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. в-ва рм-10	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль абразивная	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Эмульсол	
	Дробеметная установка	639	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Вальцошлифовальная машина	638	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. в-ва рм-10	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль абразивная	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Эмульсол	
	Оборудование ЛПЦ-4	643	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Натрия гидрокс.	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Трубосварочная и стыковарочная машина	656	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и сосед	
	Емкость ГСМ до 5000м3	720	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Емкость ГСМ до 10000м3	721	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Дефлектор вытяжной оборудов. топливопод.	722	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Открытый склад угля	6068	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	Оборудование котельных	6089	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Мазутная зола	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Вагоноопрокидыватель	6119	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	уголь
	Неорганизованные выбросы от котельного цеха ТЭЦ-2	6118	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	Открытый склад угля	6067	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	уголь
	Оборудование цеха топливоподачи	711	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Аэрационный фонарь котельного цеха	6116	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	

	Оборудование котельного цеха	6029	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Порезка металла	6108	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и соед	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
	Приемные емкости мазутохранилища	747	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Хранилище мазута	748	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Печь обжига изоляции и стол очистки секц.	755	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Печь обжига роторов и якорей	756	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Пайка роторов и ванна лужения	757	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Свинец	
	Сушильные печи бакелитовый бак	758	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бутанол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Уайт-спирит	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Этанол	
	Открытый склад золы	6084	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Резка металла	6112	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и соед	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Открытый склад угля	6083	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки кварцита	6076	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и боя кирпича	6077	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения огнеупоров	6078	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения щебня	6079	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения щебня	6080	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки цемента	6081	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения керамзита	6082	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения ПГС	6200	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения песка	6201	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорг. SiO2>70%	

	Гидрожелобная установка №1	6061	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Гидрожелобная установка №2	6062	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Площадка временного хранения сыпучих материалов	6099	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Отделение химчистки	826	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Трихлорэтилен	
	Отделение стирки	827	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ди натрий карбо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	пыль мыльн.про	
	Шлифовальный станок, вулканизатор	811	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Резиновая пыль	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Медницкий участок	812	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Олово II оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Свинец	
	Участок испытания топливной аппаратуры	813	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Керосин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Аккумуляторный участок	814	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
	Насосная станция	815	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Склад ГСМ (бензин)	6072	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пентилены	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Толуол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C1-C5	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C6-C10	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Этилбензол	
	Склад ГСМ (дизельное топливо)	6073	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
	Пост мойки деталей и узлов	6074	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ди натрий карбо	
	Система рассеивания (аккумуляторный участок)	806	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
	Система рассеивания (медницкий участок)	807	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Олово II оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Свинец	
	Система рассеивания (обкатка и испытание двигателей)	808	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Керосин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
	Пробег ж/д транспорта по территории предприятия	6070	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Диванад. Пентокс	

	Посты сварки	768	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и соедин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Медь II оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Никель оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорганич. SiO2 20-70%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фториды неорганич	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фториды соедин	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Хрома VI оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. в-ва рм-10	
	Металлообрабатывающие станки	770	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. в-ва рм-2,5	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Масло минеральное	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль абразивная	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Эмульсол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль древесная	
	Древообрабатывающие станки	776	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль древесная	
	Открытые масляные поверхности	6069	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Масло минеральное	
	Лакокрасочные участки	780	N 50°03'06,2; E 78°00'51	2-этокситанол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	бутан-1-ол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бутилацетат	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. в-ва рм-2,5	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пропан-2-он	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сольвент-нафта	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Толуол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Уайт-спирит	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Этанол	
	Древообрабатывающие станки	775	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль древесная	
	Свалка ПБО	6210	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксилол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Метан	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорганич. SiO2 20-70%	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Толуол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Формальдегид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Этилбензол	
	Разгрузка пром. Отходов	6220	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорганич. SiO2 20-70%	
	Работа бульдозера	6221	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорганич. SiO2 20-70%	
	Печь буржуйка	900	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Взв. В-ва РМ-10	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
ПБО	N 500154'7; E 730209	Скважина № 1	N 500154'7; E 730209	Ежегодно	Сероводород
		Скважина № 2	N 500154'7; E 730209		Диоксид серы
		Скважина № 3	N 500154'7; E 730209		Оксид углерода
					Диоксид азота
					Аммиак
					Формальдегид
					Метан
					Толуол
					Ксилол
					Этилбензол

Таблица 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
Водовыпуск № 1 (из пруда-охладителя в Самаркандское водохранилище)	50°04'17.3"с.ш. 73°00'07.2"в.д.	Взвешенные вещества	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрит ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрат ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		БПКполн	1 раз в месяц	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Фенолы	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		Нефтепродукты	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Железо	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		марганец	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.188-02
		Сульфаты	1 раз в неделю	СТ РК 1015-2000
		Хлориды	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
Водовыпуск № 2 (в реку Нура после очистных сооружений через биологические пруды), период работы ноябрь-апрель	50° 5'19.26"с.ш. 72°52'18.43"в.д.	Взвешенные вещества	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрит ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрат ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		БПКполн	1 раз в месяц	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Фенолы	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		Нефтепродукты	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Железо	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		марганец	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.188-02
		Сульфаты	1 раз в неделю	СТ РК 1015-2000
		Хлориды	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		СПАВ	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Водовыпуск № 3 (в реку Нура после очистных сооружений через вторичные отстойники), период работы май-октябрь	50° 5'19.26"с.ш. 72°52'18.43"в.д.	Взвешенные вещества	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрит ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		Нитрат ион	1 раз в неделю	ГОСТ 33045-2014
		БПКполн	1 раз в месяц	СТ РК ИСО 5815-2-2010
		Фенолы	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
		Нефтепродукты	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Железо	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85

	марганец	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.188-02
	Сульфаты	1 раз в неделю	СТ РК 1015-2000
	Хлориды	1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85
	СПАВ	1 раз в неделю	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Пост № 1 (квартал АБВ)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в неделю	1 раз в сутки	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Пост № 2 (Окжетпес)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в неделю	1 раз в сутки	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Пост № 3 (район ДНТИ)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в неделю	1 раз в сутки	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Пост № 4 (район 117 квартала)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в неделю	1 раз в сутки	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Пост № 5 (улица Караганды, 106-108)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в неделю	1 раз в сутки	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Отвал доменного шлака	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144



	оксид углерода сероводород				
Отвал породы обогащения углей	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Полигон хромсодержащих отходов	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Полигон ПБО (Комплекс полигонов для размещения отходов)	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Золошламонакопитель	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Хвостохранилище № 2	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Хвостохранилище № 3	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Отвал химических отходов № 1	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Отвал химических отходов № 2	пыль окислы азота				

	сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144
Отвал сталеплавильных шлаков	пыль окислы азота сернистый ангидрид фенол аммиак оксид углерода сероводород	1 раз в квартал	1 раз в квартал	ЛОАВ	ФР.1.31.2010.06966, ФП.1.31.2009.06144

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Самаркандское водохранилище (береговые насосные станции № 1, 2)	Взвешенные вещества	фон+0,25	1 раз в неделю	инструментальный
		Азот аммонийный	0,39	1 раз в неделю	инструментальный
		Нитрит ион	0,08	1 раз в неделю	инструментальный
		Нитрат ион	40	1 раз в неделю	инструментальный
		БПКполн	3	1 раз в месяц	инструментальный
		Фенолы	0,001	1 раз в неделю	инструментальный
		Нефтепродукты	0,05	1 раз в неделю	инструментальный
		Железо	0,1	1 раз в неделю	инструментальный
		марганец	0,01	1 раз в неделю	инструментальный
		Сульфаты	100	1 раз в неделю	инструментальный
		Хлориды	300	1 раз в неделю	инструментальный
2	Верхний бьеф Самаркандского водохранилища	Взвешенные вещества	фон+0,25	1 раз в месяц	инструментальный
		Азот аммонийный	0,39	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрит ион	0,08	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрат ион	40	1 раз в месяц	инструментальный
		БПКполн	3	1 раз в месяц	инструментальный
		Фенолы	0,001	1 раз в месяц	инструментальный
		Нефтепродукты	0,05	1 раз в месяц	инструментальный
		Железо	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
		марганец	0,01	1 раз в месяц	инструментальный
		Сульфаты	100	1 раз в месяц	инструментальный
		Хлориды	300	1 раз в месяц	инструментальный
		СПАВ	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
3	Контрольный створ Самаркандское водохранилище (500 м выше сброса с пруда-охладителя), отбор проб производится в период открытой воды	Взвешенные вещества	фон+0,25	1 раз в месяц	инструментальный
		Азот аммонийный	0,39	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрит ион	0,08	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрат ион	40	1 раз в месяц	инструментальный
		БПКполн	3	1 раз в месяц	инструментальный
		Фенолы	0,001	1 раз в месяц	инструментальный
		Нефтепродукты	0,05	1 раз в месяц	инструментальный
		Железо	0,1	1 раз в месяц	инструментальный

		марганец	0,01	1 раз в месяц	инструментальный
		Сульфаты	100	1 раз в месяц	инструментальный
		Хлориды	300	1 раз в месяц	инструментальный
		СПАВ	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
4	Контрольный створ (река Нура 500 м выше сброса с цеха очистных сооружений)	Взвешенные вещества	фон+0,25	1 раз в месяц	инструментальный
		Азот аммонийный	0,39	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрит ион	0,08	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрат ион	40	1 раз в месяц	инструментальный
		БПКполн	3	1 раз в месяц	инструментальный
		Фенолы	0,001	1 раз в месяц	инструментальный
		Нефтепродукты	0,05	1 раз в месяц	инструментальный
		Железо	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
		марганец	0,01	1 раз в месяц	инструментальный
		Сульфаты	100	1 раз в месяц	инструментальный
		Хлориды	300	1 раз в месяц	инструментальный
		СПАВ	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
5	Контрольный створ (река Нура 1000 м ниже сброса цеха очистных сооружений)	Взвешенные вещества	фон+0,25	1 раз в месяц	инструментальный
		Азот аммонийный	0,39	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрит ион	0,08	1 раз в месяц	инструментальный
		Нитрат ион	40	1 раз в месяц	инструментальный
		БПКполн	3	1 раз в месяц	инструментальный
		Фенолы	0,001	1 раз в месяц	инструментальный
		Нефтепродукты	0,05	1 раз в месяц	инструментальный
		Железо	0,1	1 раз в месяц	инструментальный
		марганец	0,01	1 раз в месяц	инструментальный
		Сульфаты	100	1 раз в месяц	инструментальный
		Хлориды	300	1 раз в месяц	инструментальный
		СПАВ	0,1	1 раз в месяц	инструментальный

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Отвал доменных шлаков, отвал сталеплавильных шлаков.	марганец	-	экстремальный сезон осень	Атомно-эмиссионный анализ
	хром	-		
	ванадий	-		
Хвостохранилища	марганец	-		
	цинк	-		
	ванадий	-		
	свинец	32,0		
Отвалы химически отходов	свинец	32,0		
	цинк	-		
	молибден	-		
	ртуть	2,1		
Полигон хромсодержащих отходов	марганец	-		
	цинк	-		
	ванадий	-		
	свинец	32,0		
	хром	-		
Золошламонакопитель, отвал породы обогащения угля	марганец	-		
	цинк	-		
	ванадий	-		

Полигон промышленно-бытовых отходов	свинец	32,0		
	марганец	-		
	цинк	-		
	ванадий	-		
	свинец	32,0		

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
<b>Охрана атмосферного воздуха</b>		
1	<b>Аглопроизводство</b> Газоочистное оборудование за агломашинами №№ 5,6,7 и аспирационные системы агломерационного цеха, аспирационные установки участка шихтоподготовки ДСФ, ДСФ	3 раза в неделю
2	<b>Коксохимпроизводство</b> Газоплотность коксовых батарей №№ 1, 2, 3 ,4,5,7 и аспирационные системы коксосортировки № 1,2 коксовых цехов, аспирационные системы углеподготовительного цеха, углеобогатительного цеха	ежедневно
3	<b>Доменный цех</b> Газоочистное и аспирационное оборудование доменных печей №№ 1, 2, 3, 4 доменного цеха	1 раз в неделю
4	<b>Конвертерный цех</b> Газоочистное оборудование за конвертерами №№ 1,2,3 и аспирационные системы тракта подачи сыпучих материалов конвертерного цеха, аспирационные системы установок печей кошей № 1-3,аспирационная системы миксерного отделения	2 раза в неделю
5	<b>ЦОИ</b> Газоочистное оборудование за вращающимися печами №№ 1, 2 и аспирационные системы отделения вращающихся печей ЦОИ, Газоочистное оборудование за вращающейся печью № 3, шахтными печами обжига известняка и аспирационные системы доломитового, шахтного отделений и прессования огнеупоров ЦОИ	2 раза в неделю

6	<b>Листопрокантный цех № 1</b> Соблюдение режимов работы методических печей	1 раз в неделю
7	<b>Листопрокантный цех № 2</b> Аспирационное оборудование, соблюдение режимов работы колпаковых печей	1 раз в неделю
8	<b>Листопрокантный цех № 3</b> Аспирационное оборудование, соблюдение режимов работы колпаковых печей, агрегатов непрерывного обжига	1 раз в неделю
9	<b>ЦГЦА</b> Аспирационное оборудование	1 раз в неделю
10	<b>ТЭЦ-ПВС</b> Газоочистное оборудование за котлоагрегатами № 1-8	2 раза в неделю
11	<b>ТЭЦ-2</b> Газоочистное оборудование за котлоагрегатами № 1-6, аспирационные установки топливо- транспортного цеха	1 раз в неделю
12	<b>Паросиловой цех</b> Соблюдение режимов топливосжигания котлоагрегатов	1 раз в неделю
13	<b>Ремонтностроительный цех</b> Аспирационные установки	1 раз в неделю
14	<b>ЦЖБНМ</b> Аспирационные установки	1 раз в неделю
15	<b>с/п Самал</b> Газоочистки за котлоагрегатами	1 раз в неделю
16	<b>ЦОС</b> Соблюдение режимов топливосжигания котлоагрегатов	1 раз в неделю

#### Охрана водных ресурсов

17	Водовыпуски цехов в Западную нагорную канаву	3 раза в неделю
18	Западная нагорная канава, Юго- Восточная нагорная канава	еженедельно
19	Контрольные ливневые колодцы цехов	5 раз в неделю
20	Оборотные циклы НОЦ-3, ОНРС	еженедельно
21	Оборотные циклы НОЦ-1, НОЦ-2, НОЦ-4, НОЦ-5	еженедельно
22	ЛПЦ-1	еженедельно
23	Оборотные циклы золошламонакопителя и хвостохранилища	еженедельно
24	Цех очистных сооружений	ежемесячно
25	ТЭЦ-2, ТЭЦ-1	ежемесячно
26	Установка биохимической очистки стоков КХП	2 раза в неделю
27	Цехи коксохимпроизводства	2 раза в неделю
28	ЛПЦ-2, ЛПЦ-4	еженедельно

29	ЛПЦ-3	еженедельно
30	Газовый цех	еженедельно
31	Оборотные циклы аглопроизводства и разливочных машин доменного цеха	ежемесячно

**Охрана и использование земельных ресурсов**

32	Отвал сталеплавильных шлаков	1 раз в месяц
33	Отвал доменных шлаков	1 раз в месяц
34	Золошламонакопитель	1 раз в месяц
35	Хвостохранилища №2,3	1 раз в месяц
36	Отвал породы обогащения угля	1 раз в месяц
37	Полигон захоронения хромсодержащих отходов	1 раз в месяц
38	Отвалы химических отходов № 1, 2	1 раз в месяц
39	Полигон промышленно-бытовых отз	3 раза в месяц
40	Отбор проб почв на прилегающих территориях отвалов и накопителей	август-сентябрь
41	Состояние территории цехов комби	ежедневно
42	Состояние территории санитарно- защитной зоны комбината	1 раз в месяц





КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ  
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

# АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.10.0417

от «11» сентября 2019 года

действителен до «11» сентября 2024 года

дата изменения «19» февраля 2020 года

Испытательная лаборатория

охраны водоемов отдела охраны природы

АО «АрселорМиттал Темиртау»

Карагандинская область, город Темиртау, проспект Республики, 1

(наименование, организационно-правовая форма, место нахождения субъекта аккредитации)


аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на  
соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие  
(наименование нормативного документа)  
требования к компетентности испытательных и калибровочных  
лабораторий».

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно  
области аккредитации.

Область аккредитации приведена в приложении.

И.о. Руководителя  
органа по аккредитации



  
(подпись)

К. Тайжанов

003012





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ  
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

# АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.10.0417

2019 жылғы «11» қыркүйектен

2024 жылғы «11» қыркүйекке дейін жарамды

2020 жылғы «19» ақпан күні өзгертілген

«АрселорМиттал Теміртау» АҚ

табиғатты қорғау бөлімінің су қоймаларын қорғау

сынақ зертханасы

Қарағанды облысы, Теміртау қаласы, Республика даңғылы, 1

(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, тұрғылықты орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес аккредиттелген.

(нормативтік құжаттың атауы)

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жөніндегі  
орган басшысының м.а.



(қолы)

Қ. Тайжанов

003012





КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ  
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

# АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.10.0351

от «9» августа 2019 года

действителен до «9» августа 2024 года

дата изменения «19» февраля 2020 года

**Испытательная лаборатория**

**охраны атмосферного воздуха отдела охраны природы**

**Акционерного общества «АрселорМиттал Темиртау»**

**Карагандинская область, город Темиртау, проспект Республики, 1**

*(наименование, организационно-правовая форма, место нахождения субъекта аккредитации)*

аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».

*(наименование нормативного документа)*

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области аккредитации.

Область аккредитации приведена в приложении.

И.о. Руководителя  
органа по аккредитации



(подпись)

К. Тайжанов

003013





ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ  
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

# АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.10.0351

2019 жылғы «9» тамыздан

2024 жылғы «9» тамызға дейін жарамды

2020 жылғы «19» ақпан күні өзгертілген

«АрселорМиттал Теміртау» акционерлік қоғамының

табиғатты қорғау бөлімінің атмосфералық ауа қорғау

сынақ зертханасы

Қарағанды облысы, Теміртау қаласы, Республика даңғылы, 1

(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, тұрғылықты орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес

(нормативтік құжаттың атауы)

аккредиттелген.

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жөніндегі  
орган басшысының м.а.



(қолы)

Қ. Тайжанов

003013





УТВЕРЖДАЮ:

Директор по экологии

М.М.Куантаева

2022 год

## Протокол действий в нештатных ситуациях

№	Аварийная ситуация	Мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварии	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1.	Разрушение газопровода доменного газа после доменных печей.	Поддержание температуры колошникового газа менее 500°C, давления пара, поступающего в МП-ниже 1,9 атм. Автоматическая остановка печи Зажигание газа на колошнике	Начальник смены доменного цеха, Мастер печи доменного цеха -- // -- -- // --
2.	Обрыв конусов загрузочного устройства доменной печи.	Ежегодная замена засыпного аппарата. Автоматическая остановка печи. Зажигание газа на колошнике.	Начальник смены доменного цеха, Мастер печи доменного цеха -- // --
3.	Взрыв в межконусном пространстве доменной печи.	Подача пара в межконусное пространство. Автоматическая остановка печи. Зажигание газа на колошнике.	Начальник смены доменного цеха, Мастер печи доменного цеха -- // --
4.	Прекращение отсоса газа от коксовых печей в результате остановки газодувок цехов химулавливания.	Капитальный ремонт газодувок после 5000 часов их эксплуатации.  Дожигание прямого коксового газа на свечах коксовых батарей. Сокращение подачи коксового газа в нагревательные протекти. Остановка выдачи кокса.	Начальник смены ЦХУ Механик цеха химулавливания  Ст мастер, газощик кокссового цеха, начальник смены кокссового цеха
5.	Нарушение подачи аммиачной воды в газосборник коксового газа.	Ежесменный контроль уровня аммиачной воды в мехосветлителях. Ежесменное откачивание смолы на смолоперегонку. Закрытие задвижки на аммиакопроводе.	КХП, нач. смены цеха химулавливания -- // -- -- // --

1	2	3	4
6.	Порыв газопровода отопительного газа коксовых батарей.	Контроль состояния швов, толщины трубопроводов, запорной арматуры не реже 1 раза в течение 2-х лет.	Начальник смены коксового цеха; группа дефектоскопии ЦЗЛ
7.	Обрушение дымовой трубы или боров (газохода продуктов горения)	Остановка обогрева печей путем закрытия задвижек № 1,2,7,8.	газовщик
8.	Порыв продуктопровода (бензола, толуола) цеха.	Остановка обогрева печей путем закрытия задвижек № 1,2,7,8. Максимальное снижение отсоса коксового газа.	газовщик
9.	Порывы трубопроводов, корпусов оборудования бензольного отделения.	Ежедневное пропаривание (в зимнее время) продуктопроводов. Ежегодный контроль состояния продуктопроводов (швов, толщины стенок, запорной арматуры). Остановка насосов подачи хлпродутов. Остановка бензольной, толуольной колонны. Включение аварийной вентиляции.	Нач. смены; аппаратчик цеха химулавливания. Зам. нач-ка цеха химулавливания; группа дефектоскопии ЦЗЛ
10.	Разливы соляной (серной) кислоты в прокатных цехах.	Ежегодный контроль трубопроводов на их целостность, толщину стенок.	Нач. смены; аппаратчик цеха дефектоскопии ЦЗЛ.
11.	Порыв газопровода подачи коксового газа в горн агломашин.	Подача коксового газа в общекомбинатовский газопровод прекращением задвижек № 68, 79. Ежемесячный ремонт трубопроводов соляной (серной) кислоты. Нейтрализация разливов известью.	Нач. смены, аппаратчик цеха химулавливания
12.	Отключение электроэнергии в аглоцехе.	Ежегодный контроль состояния швов, толщины стенок, внутренних разводов газопровода. Закрытие задвижки на горелки горнов агломашин. Подача пара в газопровод.	Группа дефектоскопии ЦЗЛ
13.	Прорыв газа на участке газового коллектора до горелок методических печей.	Сокращение подачи топлива на агломашинны с их последующей остановкой.	Энергетик аглоцеха
14.	Взрыв дожигающего устройства окиси углерода конвертерных газов.	Закрывание задвижки подачи газа на всех зонах методических печей. Подача пара в газопровод.	Начальник смены аглоцеха
15.	Пожар (взрыв) наружного газопровода коксового или доменного газа.	Ежегодная замена камня дожигающего устройства. Введение плавок с полным дожиганием окиси углерода под "юбкой" конвертера при полном открытии дроссельных заслонок. Поддержание интенсивности кислородного дутья не более 600 м <sup>3</sup> /мин.	Ст. нагревательщик, нагревательщик слесарь-энергетик
		Контроль состояния швов, тошны газопроводов не реже 1 раза в 3 года.	Начальник смены
		Понижение давления в газопроводе.	Машинист дисрибутора конвертерного цеха.
		Устранение аварии согласно инструкции ПТИ-309-ГАЗ-33.	Машинист дисрибутора конвертерного цеха.
			Группа дефектоскопии ЦЗЛ.
			Газовый цех.
			Газоспасательный цех.

1	2	3	4
16.	Утечка хлора в хлораторных помещениях Сергипольского водовода	Включение душающей установки. Обезвреживание сточных вод согласно плана ликвидации аварии. Тщательный осмотр контейнеров с хлором при их приеме от поставщиков. Ежедневный контроль газопроводов и запорной арматуры хлораторной установки. Ежемесячная проверка душающей установки.	Начальник смены ЦВС
17.	Порыв внутрицехового газопровода подачи коксового газа.	Ежегодный контроль состояния швов, толщины стенок, внутренних разводов газопровода.	Начальник смены ЦВС Группа дефектоскопии ЦЗЛ
18.	Прекращение подачи оросительной воды на ПГО котельного цеха ТЭЦ-2.	Перевод насосов оросительной воды на техническую воду.	Начальник смены котельного цеха.
19.	Исчезновение напряжения на электро- фильтрах котлов ТЭЦ-2.	Переход на сжигание мазута с разгрузкой котлов до $D = 250$ т/час.	Начальник смены котельного цеха
20.	Местный прорыв дамбы золошламонакопителя или хвостохранилища с растеканием пруда и грязевого потока	Уменьшить подачу золы и шлама в Золошламонакопитель или хвостов флотации в хвостохранилище.	Директор ОГЭ, мастер производственного участка ЦГТС и Г. диспетчеры и начальники смен структурных подразделений потребителей оборотной воды
21.	Перелив золошламонакопителя или хвостохранилища с частичным размыванием дамбы	Организовать понижение уровня воды в гидротехническом сооружении.	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г с членами аварийно-спасательной бригады
		Организовать подвоз скального грунта, доменного шлака, глины, породы углеобогатительных фабрик	Инженер гидротехник ЦГТС и Г
		Уменьшить подачу золы и шлама в Золошламонакопитель или хвостов флотации в хвостохранилище.	Директор ОГЭ, начальник смены, мастер производственного участка ЦГТС и Г, диспетчеры и начальники смен структурных подразделений потребителей оборотной воды
		Организовать понижение воды в гидротехническом сооружении.	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г с членами аварийно-спасательной бригады
		Организовать подвоз скального грунта, доменного шлака, глины, породы углеобогатительных фабрик	Инженер гидротехник ЦГТС и Г

1	2	3	4
22.	Фронтальное разрушение золошламонакопителя или хвостохранилища, с растеканием грязевого потока	Уменьшить подачу золы и шлама в Золошламонакопитель или хвостов флотации в хвостохранилище.	Диспетчер ОГЭ, начальник смены, мастер производственного участка ЦГТС и Г, диспетчеры и начальники смен структурных подразделений потребителей обводной воды
		Организовать понижение воды в гидротехническом сооружении.	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г с членами аварийно-спасательной бригады
23.	Прорыв шламопровода на гребне дамбы золошламонакопителя или хвостохранилища	Организовать подвоз скального грунта, доменного шлака, глины, породы углеобогатительных фабрик	Инженер гидротехник ЦГТС и Г
		Отключить аварийный шламопровод и перейти на резервный	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г
		В случае частичного размыва участка низового откоса, восстановить откос.	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г
24.	Прорыв водовода в теле дамбы золошламонакопителя или хвостохранилища	Перекрыть аварийный участок водовода путем опускания шандора в водоприемном колодце	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г
		Организовать снижение уровня в гидротехническом сооружении	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г
		В случае частичного размыва участка низового откоса, восстановить откос	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г
25.	Полное прекращение электроснабжения береговых насосных станций	Закрыть и проверить запорные задвижки всех агрегатов. Вывести из горячего резерва ключ управления агрегата.	Машинист насосной установки
		Выполнить мероприятия по снижению поступления случайных вод в машинное отделение, подтяжку сальников, закрытие сбросов и т. д.	Машинист насосной установки
		При подаче напряжения по указанию мастера производственного участка включить резервный агрегат.	Машинист насосной установки
26.	Остановка береговой насосной станции №1	Включить резервные агрегаты на БНС №2,3	Мастер производственного участка
27.	Остановка береговой насосной станции №2	Включить резервные агрегаты на БНС №1,3	Мастер производственного участка
28.	Остановка Береговой насосной станции №3	Включить все резервные агрегаты в Береговых насосных станциях №1,2	Мастер производственного участка
		При необходимости сократить подачу воды на ТЭЦ-2 или Кислородное производство (по указанию диспетчера ОГЭ)	Мастер производственного участка
		При понижении давления свежей воды включить агрегат в насосной станции 2-го подъема №3.	Мастер производственного участка

1	2	3	4
29.	Остановка насосной станции "Сергиополь"	Запустить ХПП-2	Мастер производственного участка
		Открыть задвижки d=300 мм на водоводе Иртышской воды, в районе сопки Кара-Алат.	Мастер производственного участка
30.	Аварийная ситуация на фекальной насосной станции №1А	При необходимости остановить насосы ХПП-1.	Мастер производственного участка
31.	Остановка насосной 2-го подъема №1	В случае необходимости (остановка ФНС №1А) включить в работу фекальную насосную станцию №1, после чего включить ХПП-1	Мастер производственного участка
		Открыть шандоры в сифонных колодцах.	Мастер производственного участка
		Включить агрегаты на насосной 2-го подъема №3	Мастер производственного участка
32.	Полное прекращение электроснабжения насосной 2-го подъема №2	Закрыть задвижку d=300 мм -отвод случайных вод из тоннеля	Машинист насосной станции
		Скавигировать ключи агрегатов, закрыть напорные задвижки вручную	Машинист насосной станции
33.	Разрыв кислотной или щелочной линии	Прекратить перекачку продуктов, отсечь задвижками поврежденный трубопровод.	Дежурный слесарь
		Опорожнить поврежденную линию и приступить к устранению повреждения.	Дежурный слесарь
		Произвести нейтрализацию и уборку продуктов.	Дежурный слесарь
34.	Разрыв хранилища крепкой серной кислоты	При наличии места в резервном хранилище перекачать кислоту из поврежденного хранилища в резервное рабочее.	Мастер производства, дежурный слесарь
		После устранения утечек кислоты приступить к нейтрализации разливов.	Мастер производства, дежурный слесарь
35.	Разрыв хранилища смолы или мазута	Принять меры к немедленному опорожнению в резервное хранилище.	Дежурный слесарь, аппаратчик
		Устранить утечку.	Дежурный слесарь, аппаратчик
		Проверхность разлитого продукта засыпать песком или отсевом.	Дежурный слесарь, аппаратчик
		Организовать уборку разлитого продукта.	Бригадир слесарей
36.	Порыв мазутопровода	Отключить участок, на котором находится порыв.	Начальник смены паросилового цеха
		Устранить порыв.	Мастер по ремонту энергооборудования
		Поверхность разлитого продукта засыпать песком или отсевом, убрать.	Начальник смены паросилового цеха
37.	Порыв золопровода	Перейти на резервный золопровод.	Начальник производственного участка
		Опорожнить поврежденную линию и приступить к устранению порыва.	Начальник производственного участка
		Организовать уборку разлитых золы и шлама.	Начальник производственного участка

1	2	3	4
38.	Отключение электроснабжения насосной, затопление граберного отделения в цехе очистных сооружений	<p>Через дежурного по ЧС города передать команду-прекратить подачу сточных вод и остановить насосные станции 35 кв-ла, кв-ла АБВ и 117 кв-ла</p> <p>Перевести ключи управления эл.двигателями насосных установок на нулевое положение.</p> <p>Перекрыть шандоры на подводящих коллекторах</p> <p>Осуществить запуск в работу дизельгенераторной станции</p> <p>При подаче электроснабжения станцией цеха в первую очередь запустить в работу насос №6 или №9, затем поочередно-дренажный насос, наружное освещение.</p> <p>Открыть шандоры на подводящих коллекторах</p> <p>Перевести работу основных насосных агрегатов на нормальные параметры</p> <p>Сообщить через дежурного по ЧС города о включении подачи сточных вод насосными станциями 35, АБВ, 117 кварталов.</p> <p>В зависимости от характера сбросов: включить фермы первичных отстойников в постоянную работу</p> <p>При поступлении смол КХП, мазута откачку на смеситель (осадкоуплотнитель) не производить.</p> <p>Уровень в грабельном отделении насосной стоков держать максимальным.</p> <p>Включить в работу дополнительную воздушную продувку.</p>	<p>Сменный мастер, дежурный по коммутатору</p> <p>Машинист насосных установок, сменный мастер</p> <p>Машинист насосных установок, сменный мастер, ремонтный персонал</p> <p>Сменный мастер, дежурный электромонтер</p> <p>Машинист насосных установок</p> <p>Машинист насосных установок, сменный мастер, ремонтный персонал</p> <p>Машинист насосных установок</p> <p>Сменный мастер, дежурный по коммутатору</p> <p>Сменный мастер, оператор 1-х отстойников</p> <p>Сменный мастер, оператор 1-х отстойников</p> <p>Машинист насосных установок</p> <p>Машинист воздушных машин</p>
39.	Поступление в цех очистных сооружений со сточными водами сбросов, превышающих нормы		

Примечание: контроль состояния газопроводов производится специализированной группой дефектоскопии ЦЗЛ ультразвуковыми дефектоскопами марки ДУК-66-ПМ, УД2-12 и ультразвуковыми толщиномерами УТ-93-П.

Начальник ООП

А.В.Сыропятова



Схема организационной структуры  
Отдела охраны природы

Начальник отдела

Обязанности нач. отдела: 2.1 Организовывать работу по уменьшению вредного воздействия подразделений СД АО «АрселорМиттал Темиртау» на окружающую среду.  
2.2 Организовывать формирование плана мероприятий.  
2.3 Организовывать своевременную разработку проектов.

Ведущий инженер  
по  
совершенствованию и  
аудиту СЭМ

Обязанности  
Ведущего инженера СЭМ:  
3.2Проводить  
внутренний аудит СЭМ  
в структурных  
подразделениях АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау». Принимать  
участие во внешних  
аудитах СЭМ.

Инженер  
по

Обязанности  
инженера СЭМ:  
Обеспечивать  
функционирование  
СЭМ на АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау» в  
соответствии с  
требованиями  
стандартов СЭМ и СМК  
(продолжение в  
Приложении 2)

Инженер по  
нормированию отходов и

Обязанности инженера по  
норм. отходам:  
2.1Вести учет образования,  
использования и  
складирования отходов АО  
«Арселор-Миттал  
Темиртау».  
2.2Контролировать  
исполнение структурными  
подразделениями АО  
«АрселорМиттал-тал  
Темиртау» требований  
действующего  
природоохранного  
законодательства, инструк-  
ций, правил и норм по  
складированию отходов  
производства. (продолжение  
в Приложении 3)

Инженер

Обязанности  
инженера ЛОАВ:  
2.1 Производить  
периодический  
осмотр, надзор за  
состоянием и  
эффективностью  
работы га-  
зопылеочистных  
систем в цехах АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»,  
контролировать  
соблю-дение в  
подразделениях АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»  
действующего  
природоохранного  
законодательства,  
инструкций, правил и  
норм по охране  
атмосферного  
воздуха.  
(продолжение в  
Приложении 5)

Начальник лаборатории охраны  
атмосферного воздуха  
(Нач.ЛОАВ)

Обязанности нач. ЛОАВ: 2.1  
Организовывать работу по контролю  
за состоянием атмосферного воздуха  
в санитарно-защитной зоне, выбросов  
вредных веществ в атмосферу от  
цехов и производств, соблюдением  
действующего природоохранного  
законодательства, инструкций,  
правил и норм по охране  
атмосферного воздуха. (продолжение

Инженер

Обязанности  
инженера ЛОАВ:  
2.1 Производить  
периодический  
осмотр, надзор за  
состоянием и  
эффективностью  
работы га-  
зопылеочистных  
систем в цехах АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»,  
контролировать  
соблю-дение в  
подразделениях АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»  
действующего  
природоохранного  
законодательства,  
инструкций, правил и  
норм по охране  
атмосферного  
воздуха.  
(продолжение в  
Приложении 5)

Инженер-химик

Обязанности инженера-  
химика ЛОАВ:  
2.2.1Своевременно и  
качественно выполнять  
работу по отбору проб и  
проведению анализов  
газовых выбросов вредных  
веществ в атмосферу от  
стационарных источников  
и атмосферного воздуха в  
санитарно-защитной зоне  
АО «АрселорМиттал  
Темиртау» в соот-ветствии  
с Областью аккредитации и  
с требованиями  
инструкций, методик,  
ГОСТов, СТ Республики  
Казахстан, утвержденными  
планами и графиками или  
по заданию вышестоя-щего  
руководства. (продолжение  
в Приложении 6 )

Слесарь-  
ремонтник

Обязанности  
слесаря-ремонтника  
ЛОАВ:  
2.2.1Своевременно  
и качественно  
производить отбор  
проб и  
инструментальные  
замеры  
пылегазоочистных  
систем по плану и  
по заданию  
согласно  
установленному  
графику;  
исполнение мелких  
ремонтов и  
обслуживание  
оборудования для  
проведения  
измерений.  
(продолжение в  
Приложении 7)

Начальник лаборатории  
охраны водосмов  
(Нач.ЛОВ)

Обязанности нач. ЛОВ: 2.1  
Организовывать работу по  
контролю за водоотведением,  
соблюдением действующего  
природоохранного  
законодательства, инструкций,  
правил и норм по охране  
водосмов и экономному  
водопользованию. (продолжение  
в Приложении 8)

Инженер

Обязанности  
инженера ЛОВ:  
2.1 Производить  
периодический осмотр,  
надзор за состоянием и  
эффективностью  
работы водоочистных  
сооружений и  
водоотведения цехов  
АО «АрселорМиттал  
Темиртау», за  
соблюдением в  
подразделениях АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»  
действующего  
природоохранного  
законодательства,  
инструкций, правил и  
норм по охране  
водосмов и экономному  
водопользованию.  
(продолжение в  
Приложении 9 )

Инженер-химик

Обязанности  
инженера-химика  
ЛОВ:  
2.2.1Своевременно и  
качественно  
выполнять физико-  
химический контроль  
используемой воды и  
сточных вод на АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау» в  
соответствии с  
Областью  
аккредитации и  
утвержденными  
планами, и графиками.  
(продолжение в  
Приложении 10)

Лаборант  
химического

Обязанности  
лаборанта  
хим.анализа  
ЛОВ:  
2.2.1  
Своевременно и  
качественно  
производить отбор  
проб по плану и по  
заданию  
непосредственного  
руководителя  
согласно  
установленному  
графику.  
(продолжение в  
Приложении 11)

Менеджер по  
экологии

Обязанности менеджера по  
экологии:  
2.1 Организовывать  
формирование Плана  
мероприятий по охране  
окружающей среды и  
предоставление  
ежемесячного отчета по его  
выполнению  
непосредственному

Инженер по учету  
парниковых

Обязанности  
инженера по учету  
парниковых  
газов:  
2.1Обеспечить  
ведение учета  
образования,  
сокращения и  
поглощения  
выбросов  
парниковых газов  
АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау».

Инженер-эколог

Обязанности  
инженера-эколога:  
2.1Контролировать  
в подразделениях  
АО  
«АрселорМиттал  
Темиртау»  
соблюдения  
законодательства,  
инструкций,  
стандартов и  
нормативов по  
охране  
окружающей  
среды, со-стояние  
санитарно-  
защитной зоны и  
отвалов  
накопителей  
отходов  
производства.  
(продолжение в  
Приложении 14)

## **1. Обязанности Вед.инженера СЭМ:**

- 1.1 Проводить внутренний аудит СЭМ в структурных подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау». Принимать участие во внешних аудитах СЭМ.
- 1.2 Проверять в структурных подразделениях выполнение корректирующих и предупреждающих действий, разработанных по итогам внутреннего и внешнего аудитов.
- 1.3 Визировать документы в пределах своей компетенции.
- 1.4 Запрашивать и получать от структурных подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау» документацию, необходимую для работы.
- 1.5 Вносить предложения по совершенствованию и улучшению функционирования системы экологического менеджмента предприятия.
- 1.6 Требовать обеспечения действующей нормативной, технической, законодательной информацией и другими видами информации, участия в информационных конференциях и семинарах.

## **2. Обязанности инженера СЭМ:**

- 2.1 Выполнять требования действующих на АО «АрселорМиттал Темиртау» между-народных стандартов ISO 14000:2004, ISO 900-2008<sup>1</sup>, OHSAS 18001:2007, SIC 5S:2004.
- 2.2 Обеспечивать функционирование СЭМ на АО «АрселорМиттал Темиртау» в соответствии с требованиями стандартов СЭМ и СМК.
- 2.3 Принимать участие в разработке стандартов предприятия, реестра законодательных и других нормативных документов применительно к экологическим аспектам подразделения АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 2.4 Проверять и корректировать ежегодно разрабатываемые структурными подразделениями АО «АрселорМиттал Темиртау» Реестры экологических аспектов. Определить уровень приоритетности экологических аспектов.
- 2.5 Участвовать в формировании ежегодной Программы СЭМ на основе Планов по достижению целевых и плановых экологических показателей структурных подразделений. Контролировать выполнение мероприятий Программы СЭМ.
- 2.6 Обеспечивать реализацию Программы внутреннего аудита. При проведении аудита выполнять установленные стандартом СТП СЭМ процедуры внутреннего аудита, давать объективную оценку состояния СЭМ в структурных подразделениях.
- 2.7 Обеспечивать доведение информации об обнаруженных несоответствиях до руководителей структурных подразделений.
- 2.8 Разъяснять требования документов СЭМ и требований аудита персоналу аудитируемого подразделения.
- 2.9 Анализировать причины выявленных при проведении внутреннего аудита несоответствий требованиям нормативных документов, международного стандарта ИСО 14001:2004 и СТП СЭМ. Участвовать в разработке корректирующих мероприятий по устранению выявленных несоответствий СЭМ.
- 2.10 Выполнять согласно установленным срокам проверку протоколов о несоответствиях и осуществлять анализ результатов внутренних аудитов. Принимать участие в составлении ежеквартального отчета по итогам внутреннего аудита.
- 2.11 Участвовать в подготовке системы экологического менеджмента к внешним аудитам на соответствие требованиям МС ИСО 14001:2004.
- 2.12 Принимать участие в составлении годового отчета о функционировании СЭМ на АО «АрселорМиттал Темиртау» и в разработке мероприятий по совершенствованию системы экологического менеджмента

### 3. Обязанности инженера по норм. отходам:

- 3.1 Вести учет образования, использования и складирования отходов АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 3.2 Контролировать исполнение структурными подразделениями АО «АрселорМиттал Темиртау» требований действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по складированию отходов производства. АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 3.3 Осуществлять проверки состояния территории в структурных подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 3.4 Выдавать предписания и рекомендации руководителю подразделений, направленные на устранение выявленных нарушений природоохранных требований, контролировать их выполнение.
- 3.5 Оказывать необходимую помощь структурным подразделениям в разработке соответствующих корректирующих и предупреждающих действий.
- 3.6 Подготавливать и предоставлять непосредственному руководителю информацию, касающуюся вопросов содержания отходов и накопителей и складирования отходов, а также состояния территории АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 3.7 Принимать участие в разработке ежегодной Программы природоохранных мероприятий АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 3.8 Подготавливать и предоставлять непосредственному руководителю информацию для расчета природоохранных платежей за размещение отходов.
- 3.9 Разрабатывать графики и организовывать проведение экологического мониторинга и производственного контроля отходов и накопителей.
- 3.10 Подготавливать материалы для получения Разрешения на складирование отходов.
4. Обязанности инженер-эколог:
  - 4.1 Контролировать в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау» соблюдение законодательства, инструкций, стандартов и нормативов по охране окружающей среды, состояние санитарно-защитной зоны и отходов накопителей отходов производства.
  - 4.2 Вести учет образования, использования и складирования отходов АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 4.3 Осуществлять проверки состояния территории в структурных подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 4.4 Выдавать предписания и рекомендации руководителю подразделений, направленные на устранение выявленных нарушений природоохранных требований, контролировать их выполнение.
  - 4.5 Составлять паспорт на пылеочистные установки и технологических минеральных образований, инструкции и другую техническую документацию.
  - 4.6 Оказывать необходимую помощь структурным подразделениям в разработке соответствующих корректирующих и предупреждающих действий.
  - 4.7 Подготавливать и предоставлять непосредственному руководителю информацию, касающуюся вопросов содержания отходов и накопителей и складирования отходов, а также состояния территории АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 4.8 Принимать участие в разработке ежегодной Программы природоохранных мероприятий АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 4.9 Принимать участие в подготовке технико-экономических обоснований и разработке проектов по расширению и реконструкции действующих производств, в том числе отходов накопителей отходов и установок по переработке отходов производства, а также создаваемых новых технологий и оборудования, разработке мероприятий по внедрению новой техники.
  - 4.10 Контролировать выполнение мероприятий по охране окружающей среды в цехах и подразделениях комбината, направленных на сокращение объемов накопленных отходов производства и переработку производственных отходов.
  - 4.11 Подготавливать и представлять непосредственному руководителю информацию для расчета природоохранных платежей за размещение отходов.
  - 4.12 Организовывать проведение экологического мониторинга и производственного контроля отходов и накопителей.

#### 5. Обязанности инженера ЛОАР:

- 5.1. Производить периодический осмотр, надзор за состоянием и эффективностью работы газопылеочистительных систем в цехах АО «АрселорМиттал Темиртау», контролировать соблюдение сроков проведения работ по обслуживанию газо-пылеочистительных систем в цехах АО «АрселорМиттал Темиртау» действующего производственного заводского хозяйства, инструкций, правил и норм по охране атмосферного воздуха.
  - 5.2. Осуществлять плановые проверки воздухоочистительной работы в запыленных подразделениях, выявлять причины увеличения выбросов вредных веществ в атмосферу. Оказывать необходимую помощь в разработке соответствующих корректирующих и предупредительных действий.
  - 5.3. Своевременно информировать подразделение АО «АрселорМиттал Темиртау» о выявленных нарушениях.
  - 5.4. Выдавать акты экологической проверки и рекомендации руководителю подразделения по повышению эффективности работы газопылеочистительных систем и снижению выбросов вредных веществ в атмосферу, контролировать их выполнение.
  - 5.5. Регистрировать выданные акты экологической проверки в журнале регистрации предписаний.
  - 5.6. Принимать участие в разработке и осуществлении корректирующих и предупредительных действий по вопросам охраны природы.
  - 5.7. Подготавливать и представлять непосредственному руководителю сведения о ходе выполнения актов экологической проверки и мероприятий по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу.
  - 5.8. Подготавливать и своевременно передавать протоколы испытаний в подразделение АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 5.9. Принимать участие в расследовании аварийных ситуаций с выбросами вредных веществ.
  - 5.10. Осуществлять контроль за соблюдением технологических параметров, влияющих на величину выбросов вредных веществ в атмосферу в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау».
  - 5.11. Участвовать в составлении и контролировать выполнение плановых мероприятий по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу.
  - 5.12. Обеспечивать подготовку инструментальных замеров газопылеочистительных систем на эффективность их работы в запыленных цехах согласно плана работ.
  - 5.13. Участвовать в приеме в эксплуатацию нового котлоагрегата, капитально отремонтированных газопылеочистительных систем путем организации проведения испытаний.
  - 5.14. Принимать участие в проведении исследовательских работ по совершенствованию систем очистки воздуха, составлять отчеты по выполненным работам с выдчей резолюции.
  - 5.15. Проводить инвентаризацию и паспортизацию источников вредных веществ в атмосферу и газопылеочистительных систем.
  - 5.16. Своевременно составлять отчеты по установленным формам.
- #### 6. Обязанности инженера-химика ЛОАР:
- 6.1. Своевременно и качественно выполнять работу по отбору проб и проведению анализов газовых выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне АО «АрселорМиттал Темиртау» в соответствии с Областью аккредитации и с требованиями инструкций, методик, ГОСТов, СТ Республики Казахстан, утвержденными планами и графиками или по заданию вышестоящего руководства.
  - 6.2. Готовить, согласно требованиям стандартов, необходимые для работы растворы и реактивы.
  - 6.3. Осуществлять контроль за качеством реактивов, используемых при проведении испытаний.
  - 6.4. Рационально расходовать материалы и реактивы.
  - 6.5. Своевременно и правильно вести записи по установленной форме в рабочих журналах, не допускать исправлений в результатах анализа. Обеспечивать сохранность документации.
  - 6.6. Своевременно и правильно оформлять записи результатов контроля по существующей форме.
  - 6.7. В случае превышения нормативов выбросов, качества атмосферного воздуха, установленных в результате анализа, своевременно сообщать об этом непосредственному руководителю.
  - 6.8. Осуществлять контроль за соблюдением технологических параметров, влияющих на величину выбросов вредных веществ в атмосферу.
  - 6.9. Обеспечивать ежедневное измерение и регистрацию параметров окружающей среды.
  - 6.10. Правильно эксплуатировать установленное в лаборатории оборудование и осматривать новое установленное оборудование.
  - 6.11. Выдавать и осматривать новые методы испытаний и новые методики проведения химических анализов, вводимые в лабораторию.
  - 6.12. Принимать участие в проведении исследовательских работ, своевременно обрабатывать экспериментальные данные и представлять их в установленном виде непосредственному руководителю.
  - 6.13. Составлять заявки на химические реактивы и лабораторное оборудование, необходимые для работ.
  - 6.14. Разрабатывать графики поверки испытательного оборудования и приборов лабораторий охраны атмосферного воздуха.
  - 6.15. Принимать участие в подготовке оперативных материалов по состоянию атмосферного воздуха для периодической отчетности.
  - 6.16. Составлять сводные отчеты по производственному мониторингу состояния атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне, газовых выбросов от стационарных источников АО «АрселорМиттал Темиртау».

## **7. Обязанности слесарь-ремонтник ЛОАВ:**

**7.1** Своевременно и качественно производить отбор проб и инструментальные замеры пылегазоочистных систем по плану и по заданию согласно установленному графику; исполнение мелких ремонтов и обслуживание оборудования для проведения измерений.

**7.2** Качественно выполнять операции по определению выбросов пыли в атмосферу от стационарных источников АО «АрселорМиттал Темиртау», производительности и эффективности работы пылегазоочистного оборудования в соответствии с Областью аккредитации и с требованиями инструкций, методик, ГОСТов, СТ РК.

**7.3** Рационально организовывать выполнение работ в свое рабочее время.

**7.4** Фиксировать технологические параметры измеряемых источников загрязнения атмосферы.

**7.5** В случае превышения нормативов выбросов пыли в атмосферу, установленных в результате выполнения замеров, своевременно сообщать об этом непосредственному руководителю.

**7.6** Принимать участие в проведении пуско-наладочных работ вновь вводимого и реконструируемого пылегазоочистного оборудования.

**7.7** Правильно эксплуатировать установленное в лаборатории оборудование.

**7.8** Своевременно и правильно вести записи по установленной форме в рабочих журналах, не допуская исправлений в результатах анализа. Обеспечивать сохранность документации.

**7.9** Своевременно и качественно выполнять указания непосредственного и оперативного руководителей.

**7.10** Своевременно сообщать непосредственному руководителю обо всех неполадках и замечаниях в течение смены.

**7.11** Выполнять все требования документов СМК, СЭМ и 3, системы управления средой для качественной работы 5S, касающиеся его деятельности.

**7.12** Содержать в исправном состоянии инструмента, вспомогательные средства, приборы и индивидуальные средства защиты, прошедшие испытания в установленные сроки, применять их по назначению в соответствии с выполняемой работой.



## 8. Обязанности начальника ЛОАВ:

- 8.1 Организовывать работу по контролю за состоянием атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне, выбросов вредных веществ в атмосферу от цехов и производств, соблюдением действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по охране атмосферного воздуха.
- 8.2 Выполнять требования системы менеджмента на базе Закона РК об аккредитации в области оценки соответствия
- 8.3 Разрабатывать графики планового экологического контроля выбросов вредных веществ в атмосферу, атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне АО «АрселорМиттал Темиртау» и обеспечивать их выполнение в соответствии с Руководством по качеству.
- 8.4 Составлять планы работы на месяц и контролировать их выполнение.
- 8.5 Обеспечивать разработку и контроль за осуществлением корректирующих и предупреждающих действий по улучшению результативности системы качества и вопросам охраны природы.
- 8.6 Обеспечивать компетентность и беспристрастность в проведении испытаний.
- 8.7 Обеспечивать достоверность результатов испытаний.
- 8.8 Своевременно представлять месячный отчет по выбросам вредных веществ в атмосферу от АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.9 Осуществлять подготовку государственным уполномоченным органам в области охраны окружающей среды и другим органам надзора ежеквартальные отчеты по выбросам вредных веществ в атмосферу от АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.10 Составлять статистичеы по форме «2ТП-воздух» и обеспечивать их согласование с Нура-Сарысуйским департаментом экологии.
- 8.11 Подготавливать материалы по охране атмосферного воздуха для получения «Разрешения на природопользование».
- 8.12 Осуществлять контроль в расследовании аварийных ситуаций с неблагоприятными экологическими последствиями.
- 8.13 Осуществлять расчет платежей за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.
- 8.14 Принимать участие в общественных слушаниях по проектам, реализации которых может непосредственно повлиять на состояние атмосферного воздуха и здоровье граждан.
- 8.15 Составлять и обновлять годовые заявки на необходимые материалы и оборудование для составления бизнес-плана отдела охраны природы.
- 8.16 Осуществлять контроль за разработкой графиков поверки оборудования и приборов ЛОАВ.
- 8.17 Организовывать безаварийную и надежную эксплуатацию находящегося на балансе лаборатории оборудования и лабораторных приборов.  
АО «АрселорМиттал Темиртау», указания непосредственного руководителя.
- 8.18 Своевременно выполнять приказы, распоряжения и указания руководства  
СМПБ и З.
- 8.19 Обеспечивать выполнение Экологической Политики, Политики в области  
СМПБ и З.
- 8.20 Принимать участие в реализации мероприятий по поддержанию в рабочем состоянии и постоянному улучшению СЭМ на базе МС ИСО 14001, СМПБ и З на базе спецификации OHSAS 18001, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.21 Выполнять требования, документации СМК, СЭМ, СМПБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S, предоставлять в установленные сроки отчетность.
- 8.22 Участвовать в разработке и контролировать своевременное выполнение мероприятий ежегодной Программы качества по вопросам своей компетенции, Программы профессиональной безопасности и охраны здоровья и обеспечивать предоставление отчетности в установленные сроки.
- 8.23 Организовывать работу подчиненного персонала в соответствии с требованиями СМК, СЭМ, СМПБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.24 Проводить анализ результативности СМК, СЭМ, СМПБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.25 Соблюдать и требовать соблюдения подчиненным персоналом правил внутреннего трудового распорядка для работников АО «АрселорМиттал Темиртау», инструкции о пропускном и внутриобъектовом режиме на АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.26 Соблюдать положение о деловом стиле одежды (дресс-коде) и внешнем виде служащих офисов (завоудуправления) и контролеров оперативной группы отдела по режиму управления режима и экономической безопасности (завоудуправления и инженерного корпуса) АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.27 Выполнять и обеспечивать выполнение подчиненным персоналом правил, инструкций и другой нормативно-технической документации по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности и промсанитарии, Кодекса делового поведения.
- 8.28 Извещать в случае установления его нетрудоспособности непосредственного руководителя (или администрации подразделения) не позднее суток с момента установления его нетрудоспособности, кроме случаев, обусловленных тяжестью состояния здоровья.
- 8.29 Бережно относиться к собственности АО «АрселорМиттал Темиртау», обеспечивать сохранность подотчетных материальных ценностей.
- 8.30 Постоянно совершенствовать свою квалификацию и требовать этого от подчиненного персонала.

## 9. Обязанности н.ч. ЛОВ:

- 9.1 Организовывать работу по контролю за водоотведением, соблюдением действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по охране водосемов и экономному водопользованию.
- 9.2 Выполнять требования системы менеджмента на базе Закона Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия СТ РК ISO/IEC 17025-2018.
- 9.3 Разрабатывать Программу по организации и ведению производственного эколого-ического контроля уровня загрязнений природных (поверхностных и подземных) и сточных вод АО «АрселорМиттал Темиртау» и обеспечивать ее выполнение в соответствии с Руководством по качеству лаборатории охраны водосемов отдела охраны природы.
- 9.4 Составлять планы работ на месяц и контролировать их выполнение.
- 9.5 Обеспечивать разработку и контроль за осуществлением корректирующих действий по улучшению результативности системы менеджмента и вопросам охраны природы.
- 9.6 Обеспечивать компетентность проведения испытаний природных (поверхностных и подземных) и сточных вод.
- 9.7 Обеспечивать достоверность результатов испытаний путем применения аттестованных методов проведения испытаний.
- 9.8 Своевременно представлять месячный отчет по качеству природных (поверхностных) и сточных вод по водовыпускам АО «АрселорМиттал Темиртау» в контролирующей орган.
- 9.9 Ежегодно составлять статотчет по использованию воды по форме «2ТП-водхоз» и обеспечивать его согласование с Нура-Сарыуским бассейновым водохозяйственным управлением.
- 9.10 Подготавливать в государственной уполномоченный орган в области охраны окружающей среды материалы по охране водосемов для получения «Разрешения на природо-пользование».
- 9.11 Осуществлять контроль в расследовании аварийных ситуаций с неблагоприятными экологическими последствиями на основании Экологического Кодекса Республики Казахстан.
- 9.12 Осуществлять расчет платежей за эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду на основании Экологического Кодекса Республики Казахстан.
- 9.13 Принимать участие в общественных слушаниях по проектам, реализация которых может непосредственно повлиять на состояние водного бассейна и здоровье граждан.
- 9.14 Для составления сопроводительного письма осуществлять подготовку государственными уполномоченным органам в области охраны окружающей среды и другим органам надзора ежеквартальных отчетов по объемам сбросов в водосемы.
- 9.15 Составлять и обосновывать годовые заявки на необходимые материалы и оборудование для составления бизнес-плана отдела охраны природы.
- 9.16 Обеспечивать разработку графиков проверки оборудования и приборов ЛОВ.
- 9.17 Организовывать безаварийную и надежную эксплуатацию находящегося на балансе лаборатории оборудования и лабораторных приборов в соответствии с документами по эксплуатации.
- 9.18 Своевременно выполнять приказы и распоряжения руководства АО «АрселорМиттал Темиртау», распоряжения и указания непосредственного руководителя.
- 9.19 Обеспечивать выполнение Политики в области качества АО «АрселорМиттал Темиртау», Политики АО «АрселорМиттал Темиртау» в области экологии, Политики АО «АрселорМиттал Темиртау» Стальной департамента в области профессиональной безопасности и здоровья.

## 10. Обязанности инженера ЛОУ:

- 10.1 Производить периодический осмотр, надзор за состоянием и эффективностью работы водоочистных сооружений и водоведением цехов АО «АрселорМиттал Темиртау», за соблюдением в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау» действующего природо-охранного законодательства, инструкций, правил и норм по охране водоемов и экономному водопользованию.
- 10.2 Осуществлять плановые проверки водоохраной работы в закрепленных подразделениях, выявлять источники поступления в сточные воды загрязняющих веществ. Оказывать необходимую помощь в разработке соответствующих корректирующих мероприятий.
- 10.3 Своевременно информировать подразделения АО «АрселорМиттал Темиртау» о выявленных нарушениях.
- 10.4 Выдавать акты экологической проверки и рекомендации руководителям подразделений, направленные на повышение эффективности работы очистных сооружений и оборотных циклов, на приведение качества сточных вод в соответствие с нормами, контролировать их выполнение.
- 10.5 Принимать участие в разработке и осуществлении корректирующих действий по вопросам охраны окружающей среды.
- 10.6 Подготавливать и предоставлять непосредственному руководителю сведения о ходе выполнения актов экологической проверки и мероприятий по сокращению сбросов загрязняющих веществ в водоемы.
- 10.7 Подготавливать и своевременно передавать протоколы испытаний в подразделения АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 10.8 Принимать участие в расследовании аварийных ситуаций с неблагоприятными экологическими последствиями.
- 10.9 Участвовать в составлении и контролировать выполнение плановых мероприятий по рациональному использованию водных ресурсов и по снижению загрязнений водоемов.
- 10.10 Выявлять источники дебалансных вод оборотных циклов и выдавать рекомендации, направленные на их сокращение.
- 10.11 Участвовать в приеме в эксплуатацию вновь построенных, капитально отремонтированных водоочистных сооружений путем организации проведения испытаний.
- 10.12 Принимать участие в проведении исследовательских работ по совершенствованию процессов очистки сточных вод и рациональному водопотреблению, составлять отчеты по выполненным работам с выдачей рекомендаций.
- 10.13 Принимать участие в разработке мероприятий по снижению массы сбросов загрязняющих веществ и предотвращению загрязнения бассейна р. Нуры и Самаркандского водохранилища.
- 10.14 Своевременно предоставлять непосредственному руководителю отчеты по установленным формам.
- 10.15 Своевременно и точно выполнять приказы, распоряжения и другие акты работодателя АО «АрселорМиттал Темиртау»; распоряжения руководителя подразделения, указания и задания непосредственного руководителя, касающиеся выполнения его должностных обязанностей и не противоречащих действующим Политикам, правилам, инструкциям и другой нормативно-технической документации АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 10.16 Выполнять требования документации СМК, СМОЗ и ОБТ, СЭМ, системы «СЭ», системы WCM, предоставлять в установленные сроки отчетность.
- 10.17 Своевременно выполнять корректирующие действия по устранению несоответствий, выявленных в результате аудита системы менеджмента качества, системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, системы экологического менеджмента.
- 10.18 Своевременно и точно оформлять учетную и отчетную документацию, обеспечивать ее сохранность, достоверность и объективность.
- 10.19 Своевременно предоставлять достоверную информацию, запрашиваемую работниками отдела внутреннего аудита, управления по безопасности и специалистами по расследованию финансовых нарушений управления АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 10.20 Своевременно являться по требованию работников отдела внутреннего аудита, управления по безопасности и специалистов по расследованию финансовых нарушений управления АО «АрселорМиттал Темиртау», предварительно уведомив непосредственного руководителя.
- 10.21 Выполнять положения, правила и инструкции по безопасности и охране труда, промышленной и пожарной безопасности, требования Корпоративных глобальных стандартов по профилактике смертельных несчастных случаев.
- 10.22 Соблюдать правила трудового распорядка для работников АО «АрселорМиттал Темиртау», инструкции об объективном режиме на АО «АрселорМиттал Темиртау», Кодекс делового поведения, трудовую и производственную дисциплины.
- 10.23 Бережно относиться к собственности АО «АрселорМиттал Темиртау», обеспечивать сохранность подотчетных материальных ценностей.
- 10.24 В случае установления своей нетрудоспособности извещать об этом непосредственного руководителя (или администрацию подразделения) не позднее суток с момента установления нетрудоспособности, кроме случаев, обусловленных тяжестью состояния здоровья.



## 11. Обязанности инженера-химика ЛОВ:

- 11.1 Своевременно и качественно выполнять физико-химический контроль используемой воды и сточных вод на АО «АрселорМиттал Темиртау» в соответствии с Областью аккредитации и утвержденными планами, и графиками.
- 11.2 Принимать участие в разработке графиков планового лабораторного контроля природной и сточных вод АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 11.3 Осуществлять свою деятельность согласно Руководству по качеству лаборатории охраны водоемов отдела охраны природы.
- 11.4 Принимать участие в разработке схем контроля технической воды, воды оборотных циклов и сточных вод цехов и подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 11.5 Составлять и согласовывать с непосредственным руководителем месячные планы проводимых лабораторных химических исследований воды и промышленных стоков.
- 11.6 Согласно утвержденным графикам организовывать и осуществлять отбор проб технической воды, воды оборотных циклов, сточных вод цехов и подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 11.7 Осуществлять плановые санитарные обследования водохранилища и р. Нуры самостоятельно и совместно с государственными органами экологического и санитарного надзора.
- 11.8 Организовывать и производить лабораторный контроль за эффективностью работы общецеховых водоочистных сооружений и оборотных циклов АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 11.9 В случае превышения нормативов сбросов вредных веществ в испытываемых водах ставить в известность об этом непосредственного руководителя.
- 11.10 Обеспечивать химический контроль согласно утвержденному графику качества питьевой воды Сертипольского водозабора.
- 11.11 Осуществлять плановый и оперативный контроль состава канализационных сточных вод.
- 11.12 Своевременно обрабатывать экспериментальные данные и представлять их в оформленном виде непосредственному руководителю.
- 11.13 Ежедневно вносить в журналы результаты проведенных испытаний и перечень выполненных работ.
- 11.14 Осуществлять контроль за качеством реактивов, используемых при проведении испытаний.
- 11.15 Осваивать вновь установленное оборудование, внедрять методики проведения химических анализов на нем и доводить их до исполнителя.
- 11.16 Составлять заявки на химические реактивы и лабораторное оборудование, необходимые для работы оперативно подчиненного ему персонала.
- 11.17 Разрабатывать графики поверки испытательного оборудования и приборов лаборатории охраны водоемов.

## 12. Обязанности лаборант хим.анализа ЛОБ:

- 12.1 Своевременно и качественно производить отбор проб по плану и по заданию непосредственного руководителя согласно установленному графику.
- 12.2 Готовить, согласно требований стандартов, необходимые для работы растворы и реактивы.
- 12.3 Качественно выполнять химический анализ и испытания природной воды (поверхностной, подземной) и сточной воды в соответствии с Областью аккредитации и с требованиями инструкций, методик, ГОСТов, Стандартов Республики Казахстан, международных стандартов, рационально организовывать выполнение работ.
- 12.4 Производить контрольную проверку всех проб, результаты которых получались на границе нормативов предельно-допустимых сбросов и предельно-допустимых концентраций или технических условий.
- 12.5 В случае превышения нормативов качества воды и стоков, установленных в результате анализов, своевременно сообщать об этом непосредственному руководителю.
- 12.6 Принимать участие в проведении исследовательских работ, осваивать новые методики выполнения испытаний, вводимые в лаборатории.
- 12.7 Своевременно и правильно оформлять записи результатов контроля по существующей форме.
- 12.8 По заданию инженера-химика лаборатории охраны водоемов проводить испытания контрольных проб, приготовленных из стандартных растворов, с целью проверки сходимости, воспроизводимости и точности выполнения анализов.
- 12.9 Правильно, согласно руководствам и инструкциям по эксплуатации средств измерений и испытательного оборудования эксплуатировать установленные в лаборатории приборы и оборудование.
- 12.10 Своевременно и правильно вести записи по установленной форме в рабочих журналах, не допуская исправлений в результатах испытаний. Обеспечивать сохранность документации.
- 12.11 Исполнять работу по отбору и проведению анализов химического состава проб природной воды (поверхностной, подземной) и сточной воды, приготовлению растворов и химических реактивов.
- 12.12 Рационально расходовать материалы и реактивы.
- 12.13 Своевременно и качественно выполнять указания непосредственного (оперативного) руководителя.
- 12.14 Своевременно сообщать непосредственному руководителю обо всех неполадках и замечаниях в течение смены.
- 12.15 Содержать в исправном состоянии инструмент, вспомогательные средства, приборы и индивидуальные средства защиты, прошедшие испытания в установленные сроки, применять их по назначению в соответствии с выполняемой работой.

### 13. Обязанности менеджера по экологии

13.1 Обеспечивать формирование Плана мероприятий по охране окружающей среды АО «АрселорМиттал Темиртау» и представление ежемесячного отчета по его выполнению непосредственному руководителю.

13.2 Организовывать общественные слушания по проектам, реализация которых может непосредственно повлиять на состояние окружающей среды и здоровья граждан.

13.3 Организовывать формирование перцептивных и текущих планов по охране окружающей среды, разработку организационно-технических мероприятий по поддержанию в работоспособном состоянии экологического оборудования цехов и подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау» подчинённым персоналом.

13.4 организовывать учет затрат на природоохранные мероприятия цехов и производств АО «АрселорМиттал Темиртау» подчиненным персоналом.

13.5 Организовывать постоянный контроль за ходом выполнения природоохранных мероприятий в структурных подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау».

13.6 Обеспечивать ведение учета образования, сокращения и поглощения выбросов парниковых газов АО «АрселорМиттал Темиртау» подчиненным персоналом.

13. 7 Обеспечивать своевременную и качественную подготовку отчета по форме 4-ОС.

13.8 Организовывать проведение инвентаризации, верификации и валидации по учеты выбросов парниковых газов от технологического оборудования АО «АрселорМиттал Темиртау».

13.9 Организовывать своевременную подготовку отчество по выбросам парниковых газов АО «АрселорМиттал Темиртау» для резервирования квот в национальном плане распределения.

13.10 Организовывать подготовку паспорта установки выбросов парниковых газов согласно требованиям экологического законодательства.

13.11 Организовывать формирование Программы по сокращению и поглощению парниковых газов и контроль за ходом выполнения мероприятий программы.

13.12 Организовывать проведение мониторинга парниковых газов в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау», в том числе, при внедрении экологических проектов.

13.13 Организовывать своевременность предоставления необходимых для расчетов выбросов парниковых газов, экономических показателей по структурном подразделении АО «АрселорМиттал Темиртау».

13.14 принимать участие в разработке мер по обеспечению экологической чистоты выпускаемой продукции, ее безопасности для потребители, созданию новых товаров и технологических процессов с улучшенными экологическими характеристиками.