



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 сляб, 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 нафталочистки	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
Асbestosодержащие отходы	10 02 99	по мере накопления asbestosодержащие 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 средству смычных 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 аэротенков БХУ	10 02 99	по мере накопления передача сторонним специализированным организациям на договорной осно
Кислая смолка	10 02 99	по мере накопления выгружается в контейнер и автотранс портом вывозится для утилизации на установку по утилизации химических отходов коксохимпроизводства (кислой смолки)
Отходы пластмассы, пластика, полиэтилена, полиэтилентерефталатовой 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 м ³ (19,28 м ³ +6,52 м ³ +11,05 м ³) для отстаивания, с последующим возвратом в производство
Конденсат газа	10 02 99	Вывозится 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 «Курылымет»), 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 ОбпПП, 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 аглопроизводство в качестве железосодержащего сырья
Огарки сварочных электродов	10 02 99	По мере накопления передаются в копровый участок ОбпП, где временно накапливаются на открытых складах металлома 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 договорам
Окалина	10 02 10	Подлежат использованию в аглопроизводстве
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 стальковшей и промковшей	10 02 99	По мере накопления вывозится 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 м ³ 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 организацией
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 формы	10 02 99	По мере накопления формы 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 ЦЖБиМ
Отработанный алюмогель	10 02 99	По мере накопления направляются в ЦЖБиМ для производства асфальта, неиспользуемые отходы вывозятся на полигон ПБО
Отработанный силикагель	10 02 99	По мере накопления направляются в ЦЖБиМ для производства асфальта, неиспользуемые отходы вывозятся на полигон ПБО
Отработанные растворители	10 02 99	по мере накопления отходы передаются в ЦЖБиМ, 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 ЦЖБиМ
Отходы от ремонта газоходов ТЭЦ (отработанная футеровка загрязненная золой)	10 02 99	По мере накопления передается в качестве изолирующего материала на полигон ПБО
Отходы плавления цинкового дrossa	10 02 99	По мере накопления отходы плавления цинкового дrossa реализуются по разовым договорам
Отходы от зачистки вагонов из-под металломолома	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 (деревоотходы 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 Х/У	10 02 99	Вывозится 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 «Курлысмет»), часть (46,769 т) передается сторонним предприятиям по договорам
Пыль аспирационная	10 02 08	Уловленная аспирационными системами пыль аспирационная в полном объеме возвращается в производство
Смет с территорий	10 02 99	По мере накопления вывозится 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 обезвоженных 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 копровый участок, 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
Фузы	10 02 99	В 2012 году закончено строительство и запущена в эксплуатацию установка по утилизации химических отходов коксохимпроизводства (фусов)
Хвосты обогащения угля	10 02 99	80% хвостов обогащения угля транспортируются гидротранспортом в хрестохранилище №3, 20% хвостов обогащения угля после сгущения и осушения направляются на породный отвал. На хрестохранилище № 3 работает ТОО «КазТрансТехПром» по изъятию ранее захороненного отхода хвостов обогащения угля УОФ№2 из хрестохранилища №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 посредствам магнитной сепарации железосодержащих компонентов. Извлеченный на отвале сталеплавильных шлаков скрап используется в качестве сырья в конвертерном процессе, все остальное складируется на отвале сталеплавильных шлаков
Шлам коксовый	10 02 99	Из шламонакопителей передается для агломерации железных руд в ДСФ
Шлам олова	10 02 99	Реализация 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 химвodoочистки	10 01 23	по мере образования шлам откачивается насосами в зо лошламонакопител
Шлам хромсодержащий	10 02 99	вывозится на полигон размещения хромсодержащих отходов

Шламы маслосодержащие прокатных цехов	10 02 99	передается специализированным сторонним организациям 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 организацией по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	830
	из них:	
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
АрселорМиттал Темиртау	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	
	AУ-1	0075		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-2	0076		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-3	0077		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-4	0078		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-5	0065		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ 1,2	0083		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ 3,4	0084		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-5	0085		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-6	0098		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-7	0096		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-8	0086		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-9	0087		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-10	0088		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-11	0090		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-12	0091		N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
	AУ-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		
		0398	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%		
Зона охлаждения Агломашинка № 5			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	1 раз в квартал	
		0399	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%		
Зона охлаждения Агломашинка № 6			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	1 раз в квартал	
		0400	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%		
Зона охлаждения Агломашинка № 7			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	1 раз в квартал	
		0401	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%		
КШБ АУ-1		0402	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КШБ АУ-2		0403	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КШБ АУ-3		0404	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КШБ АУ-4		0405	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-1		0406	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-2		0412	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КВП АУ-5		0407	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-11		0408	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-13		0409	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-14		0410	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КПС АУ-1		0411	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КПС АУ-2		0413	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КБА АУ-1		0414	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КБА АУ-2		0415	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КБШ АУ-75		0416	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КБШ АУ-10м		0417	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КБШ АУ-73		0418	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-17		0419	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-22		0420	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-30		0421	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-31		0423	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-36		0425	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-39		0424	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-38		0426	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-40		0372	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-3		0373	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-4		0374	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-5		0375	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-6		0376	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-7		0377	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КДИ АУ-88		0378	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
КИТ АУ-1		0379	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
КИТ АУ-2		0380	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-1 ПУ-26		0381	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
АУ-33		0382	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
АУ-35			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
		AC-1	0392	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год
		AC-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		
	AY-31	0489	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-32	0490	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-33	0491	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-34	0492	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-35	0493	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-36	0494	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY от зачистки оgneупоров	0540	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
	AY-38	0554	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-39	0555	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-40	0496	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-42	0497	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-41	0498	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-1	0499	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-2	0500	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-3	0501	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-4	0503	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-5 ПУ-3	0502	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-2	0505	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль феросплавов.	1 раз в год	
	AY-1 участок очистки фирмь	0506	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год	
	AY-1 стенд обмычки ковшей	0507	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год	
	AY-2 стенд обмычки ковшей	0508	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо II III	1 раз в год	
	AY-6	0533	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-7	0534	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-8	0535	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-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		
	AY от оборудования ОТК	541	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY от установки брикетирования	0581	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AY-64	0553	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
	AY-66	0542	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	1 раз в год	
	AY-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		
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	1 раз в квартал	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота оксид		
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид		
	AУ-1 (известковое отделение)	0637	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	1 раз в год	
	AHO-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	
	AУ-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		
	AУ-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		
	ТТИ АУ-1А	0719	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-1Б	0725	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-2А	0726	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-2Б	0727	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-3А	0728	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-3Б	0729	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ АУ-4А	0730	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	ТТИ 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 КВ-TP-12Н	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		
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год	
	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°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
	Дефлектор № 2	Мехосветлители	0082	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
		Сборники воды барильевого цикла	100	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	
				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	
		Сборник смолы	101	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	
		Сборник конденсата	102	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	Пиридин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
		Отстойник конденсата газа	103	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	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пиридин	
		Хранилище смолы	104	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	
		Хранилище аммиачной воды	105	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	
			106	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	
				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

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

		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
	АЗ 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 электрофильтров		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 воздуходувки		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	
		Сборники легкого масла	193	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборники обезвоженной смолы	194	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Бензол	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборники сырой смолы	195	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	Сероводород	
		Сборники фенольной фракции	196	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	1 раз в год
		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	Фенол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
		Сборники дестиллята	201	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	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 дистиллятов	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 диксайд	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 диксайд	
		Отделение дистillationи смолы	207	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерода оксид	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	1 раз в год
		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

		Хранилище смолы	213	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	
				Xранилище антраценовой фракции	214	N 50°03'06,2; E 78°00'51
		Хранилище поглотительного масла № 6	215	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				Xранилище оттеков	216	N 50°03'06,2; E 78°00'51
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ксиол	1 раз в год
				Xранилище замениеля топочного мазута № 4, 5	217	N 50°03'06,2; E 78°00'51
		Скруббер пекового парка	218	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	1 раз в год
				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	Бензол	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сборник пековых дистиллятов	219	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	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	
		Сборники поглотительной фракции	220	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	Аммиак	1 раз в год
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
		Емкость для пека	221	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
				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 конденсата пековых дистиллят	222	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	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Сероочистка	761	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	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Нафталин	
		Конденсатоотводчики	6075	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	Сероводород	
				N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
АрселорМитталТемиртау	хранилище дизельного топлива	0004	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	Промпродукт, уголь
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углеводороды C12-19	
	Вытяжная установка насосного оборудования флотамашин	0005	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углеводороды C12-19	
	Вытяжная установка насосного оборудования флотамашин	0006	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сероводород	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углеводороды C12-20	
	Вытяжная установка главного корпуса цеха	0007	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	

	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	

			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	
Загрузка печей коксовой батареи № 5	6033		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	
Выдача печей коксовой батареи № 1	6010		N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бенз(а)пирен	
Выдача печей коксовой батареи № 2	6015		N 50°03'06.2; E 78°00'51	Бензол	
Выдача печей коксовой батареи № 3	6020		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	
			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	
			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	
	Выдача печей коксовой батареи №4	6025	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	
	Выдача печей коксовой батареи №5	6034	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	
	Выдача печей коксовой батареи №7	6117	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
	Труба (свеча) газосборная	186	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	
	Пластинчайный пековый транспортер	6038	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
	Погрузка жидкого пека	6039	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Нафталин	
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Фенол	
	Погрузка заменителя топочного мазута	6040	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Ксиол	
			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	503	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	
	Смелоотстойник	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	
	Преазратор	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	HCN	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Фенол	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Аэротенк II ступени	6048	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	
	Вторичный отстойник	6049	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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Питомник	6050	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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Аммиак	
	Флоратор	6051	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	Аммиак	
	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	
	Вагоноопрокидователи 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°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20% Углерода оксид	
	Атмосферный клапан ДП 2	844	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 2	845	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 3	846	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 3	847	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 4	849	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Атмосферный клапан ДП 4	850	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Углерода оксид Пыль неорган. SiO2<20% Сера диоксид	
	Выгрузка уловленной пыли из аппаратов сухой очистки	6129	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Железо Пыль неорган. SiO2<20%	
	Депо ремонта ковшей	6122	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Железо	
	Установка сушки ковшей № 1	6120	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид	
	Установка сушки ковшей	509	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Азота диоксид Азота оксид Бензапирен	
	Слив чугуна в миксерный ковш	510	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Железо Углерода оксид	
	Конвертер № 1 завалка скрапа	512	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Железо	лом
	Конвертер № 2 завалка скрапа	513	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Железо	лом
	Конвертер № 3 завалка скрапа	514	N 50°03'06.2; E 78°00'51	Железо	лом
	Слив чугуна из миксера	511	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Железо Углерода оксид	чугун
	Конвертер № 1 заливка чугуна	515	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Железо Углерода оксид	чугун
	Конвертер № 2 заливка чугуна	516	N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51 N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид Железо Углерода оксид	чугун
			N 50°03'06.2; E 78°00'51	Сера диоксид	чугун

	Конвертер № 5 заливка чугуна	51 /	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 просыпки 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 скраповую яму КЦ	6110	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2<20%	
	Выгрузка пыли из бункеров циклонов	6111	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Открытый склад кокса	6150	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2>70%	
	Открытый склад материалов	6107	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Кальций оксид	
	Выгрузка скрипа	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 врачающейся 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 трафильных р-ров №1	617	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Реактор регенерации трафильных р-ров №1	618	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Соляная кислота	
	Реактор регенерации трафильных 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 истыко-сварочная машина	656	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Железо	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Марганец и соед	
	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 оборудования 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	
	Вагоноопрокидователь	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 фондарь 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 неорган. 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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
	Хранилище мазута	748	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
	Печь обжига изоляции и стол очистки секц.	755	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
	Печь обжига роторов и якорей	756	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углерод оксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
	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	Ксиол	
			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	Ксиол	
			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 неорган. 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 неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки кварцита	6076	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и боя кирпича	6077	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения оgneупоров	6078	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения щебня	6079	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения щебня	6080	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки цемента	6081	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения керамзита	6082	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения ПГС	6200	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. SiO2 20-70%	
	Узел пересыпки и хранения песка	6201	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Пыль неорган. 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 неогран. 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	Ксиол	
			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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сероводород	
	Склад ГСМ (дизельное топливо)	6073	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Углеводород C12-C19	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Ди натрий карбо	
	Пост мойки деталей и узлов	6074	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Серная кислота	
	Система рассеивания (аккумуляторный участок)	806	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Олово II оксид	
	Система рассеивания (медницкий участок)	807	N 50°03'06,2; E 78°00'51	Свинец	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	
	Система рассеивания (обкатка и испытание двигателей)	808	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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Азота диоксид	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сажа	
	Пробег ж/д транспорта по территории предприятия	6070	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	
			N 50°03'06,2; E 78°00'51	Сера диоксид	

			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Железо	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Марганец и соед	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Медь II оксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Никель оксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль неорган. SiO ₂ 20-70%	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Углерода оксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Фториды неорган	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Фториды соед.	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Хрома VI оксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Взв. в-ва рм-10	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Взв. в-ва рм-2,5	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Масло минеральное	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль абразивная	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Эмульсол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль древесная	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Масло минеральное	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	2-этоксистанол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	бутан-1-ол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Бутилацетат	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Взв. в-ва рм-2,5	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Ксиол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пропан-2-он	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Сольвент-нафта	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Толуол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Уайт-спирит	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Фенол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Этанол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль древесная	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Сера диоксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Азота диоксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Ксиол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Аммиак	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Метан	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль неорган. SiO ₂ 20-70%	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Сероводород	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Углерода оксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Толуол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Формальдегид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Этилбензол	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль неорган. SiO ₂ 20-70%	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Пыль неорган. SiO ₂ 20-70%	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Азота диоксид	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 00'51	Взв. в-ва РМ-10	
			N 50 ⁰ 03'06,2; E 78 ⁰ 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 Скважина № 2 Скважина № 3	N 500154'7; E 730209 N 500154'7; E 730209 N 500154'7; E 730209	Ежегодно	Сероводород Диоксид серы Оксид углерода Диоксид азота Аммиак Формальдегид Метан Толуол Ксиол 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 Азот аммонийный Нитрат ион Нитрат ион БПКполн Фенолы Нефтепродукты Железо марганец Сульфаты Хлориды	1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 СТ РК ИСО 5815-2-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.188-02 СТ РК 1015-2000 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 Азот аммонийный Нитрат ион Нитрат ион БПКполн Фенолы Нефтепродукты Железо марганец Сульфаты Хлориды СПАВ	1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 СТ РК ИСО 5815-2-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 ГОСТ 26449.1-85 ПНД Ф 14.1:2:4.188-02 СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85 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 Азот аммонийный Нитрат ион Нитрат ион БПКполн Фенолы Нефтепродукты Железо	1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в месяц 1 раз в неделю 1 раз в неделю 1 раз в неделю	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 ГОСТ 33045-2014 СТ РК ИСО 5815-2-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 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	Pредельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
			4		
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
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
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
Отвал доменных шлаков, отвал сталеплавильных шлаков.	марганец	-	экстремальный сезон осень	Атомно-эмиссионный анализ
	хром	-		
	ванадий	-		
	марганец	-		
Хвостохранилища	цинк	-		
	ванадий	-		
	свинец	32,0		
	свинец	32,0		
Отвалы химически отходов	цинк	-		
	молибден	-		
	ртуть	2,1		
	марганец	-		
Полигон хромсодержащих отходов	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
Охрана атмосферного воздуха					
1	Аглопроизводство Газоочистное оборудование за агломашинами №№ 5,6,7 и аспирационные системы агломерационного цеха, аспирационные установки участка шихтоподготовки ДСФ, ДСФ	3 раза в неделю			
2	Коксохимпроизводство 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	Доменный цех Газоочистное и аспирационное оборудование доменных печей №№ 1, 2, 3, 4 доменного цеха	1 раз в неделю			
4	Конвертерный цех Газоочистное оборудование за конвертерами №№ 1,2,3 и аспирационные системы тракта подачи сыпучих материалов конвертерного цеха, аспирационные системы установок печей кошней № 1-3, аспирационная система миксерного отделения	2 раза в неделю			
5	ЦОИ 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 оgneупоров ЦОИ	2 раза в неделю			

6	Листопрокантый цех № 1 Соблюдение режимов работы методических печей	1 раз в неделю
7	Листопрокантый цех № 2 Аспирационное оборудование, соблюдение режимов работы колпаковых печей	1 раз в неделю
8	Листопрокантый цех № 3 Аспирационное оборудование, соблюдение режимов работы колпаковых печей, агрегатов непрерывного обжига	1 раз в неделю
9	ЦГЦА Аспирационное оборудование	1 раз в неделю
10	ТЭЦ-ПВС Газоочистное оборудование за котлоагрегатами № 1-8	2 раза в неделю
11	ТЭЦ-2 Газоочистное оборудование за котлоагрегатами № 1-6, аспирационные установки топливно-транспортного цеха	1 раз в неделю
12	Паросиловой цех Соблюдение режимов топливосжигания котлоагрегатов	1 раз в неделю
13	Ремонтостроительный цех Аспирационные установки	1 раз в неделю
14	ЦЖБИиМ Аспирационные установки	1 раз в неделю
15	с/п Самал Газоочистки за котлоагрегатами	1 раз в неделю
16	ПОС 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 отходов	3 раза в месяц
40	Отбор проб почв на прилегающих территориях отвалов и накопителей	август-сентябрь
41	Состояние территории цехов комбината	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 нахождение 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».

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно
области аккредитации.

Область аккредитации приведена в приложении.

**И.о. Руководителя
органа по аккредитации**

М.П.



[Signature]
(подпись)

К. Тайжанов

003012



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТИ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҚ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.10.0417

2019 жылғы «11» қыркүйекten

2024 жылғы «11» қыркүйекс дейін жарамды

2020 жылғы «19» ақпан күні озгертілген

«АрселорМиттал Теміртау» АҚ

табиғатты қорғау болімінің су қоймаларын қорғау

сынақ зертханасы

Қарағанды облысы, Теміртау қаласы, Республика данғылы, 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.

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес онімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жөніндегі
орган басшысының м.а.

К. Тайжанов

(қолы)



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 нахождение 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

003013



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТИ

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 озгертілген

«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, түрдегілікты орны)

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

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес онімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы қосымшада берілген.

Аккредиттеу жоніндегі
органдардың м.а.

(қолы)

К. Тайжанов



003013



УТВЕРЖДАЮ:

ArcelorMittal
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	1. Разрушение газопровода доменного газа после доменных печей.	Поддержание температуры колошникового газа менее 500°C, давления пара, поступающего в МГ-ниже 1,9 атм. Автоматическая остановка печи Зажигание газа на колошнике	Начальник смены доменного цеха, Мастер печи доменного цеха -- // -- -- // --
2	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	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	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 багарей. Сокращение подачи коксового газа в нагревательные простенки. Остановка выдачи кокса.	Начальник смены ЦХУ Механик цеха химулавливания Ст мастер, газовщик коксового цеха, начальник смены коксового цеха
5	5. Нарушение подачи аммиачной воды в газосборник коксового газа.	Ежесменный контроль уровня аммиачной воды в межосветителях. Ежесменное откачивание смолы на смолотергонку. Закрытие задвижки на аммиакопроводе.	КХП, нач. смены цеха химулавливания -- // --

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

1	2	3	4
16.	Утечка хлора в хлораторных помещениях Сергиопольского водовода	Включenie душа рукояткой установки. Обезреживание сточных вод согласно плана ликвидации аварии. Тщательный осмотр контейнеров с хлором при их приемке от поставщиков.	Начальник смены ЦВС
17.	Порыв внутреннего газопровода подачи коксового газа.	Ежегодный контроль состояния швов, толщины стенок, внутренних разводок газопровода.	Начальник смены ЦВС Группа дефектоскопии ЦВС
18.	Прекращение подачи оросительной воды на ПГО котельного цеха ГЭЦ-2.	Перевод насосов оросительной воды на техническую воду. Переход на сжигание мазута с разгрузкой котлов до $D = 250$ т/час.	Начальник смены котельного цеха.
19.	Исchezновение напряжения на электрифицированных котлах ГЭЦ-2.	Переход на сжигание мазута с разгрузкой котлов до $D = 250$ т/час.	Начальник смены котельного цеха
20.	Местный прорыв дамбы золошламонакопителя или хвостов или хвостохранилища с растеканием пруда и грязевого потока	Уменьшить подачу золы и шлама в Золошламонакопитель или хвостов флотации в хвостохранилище.	Дипетчер ОГЭ, мастер производственного участка ЦГТС и Г. диспетчеры и начальники смен структурных подразделений потребителей обратной воды
21.	Перелив золошламонакопителя или хвостохранилища с частичным размыvанием 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 гидroteхник ЦГТС и Г
		Уменьшить подачу золы и шлама в Золошламонакопитель или хвостов флотации в хвостохранилище.	Дипетчер ОГЭ, начальник смены, мастер производственного участка ЦГТС и Г, диспетчеры и начальники смен структурных подразделений потребителей обратной 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 гидroteхник 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. Организовать понижение воды в гидротехническом сооружении.	Диспетчер ОГЭ, начальник смены, мастер производственного участка ЦГТС и Г, диспетчеры и начальники смен структурных подразделений по подавлению обваловой волны. 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 Отключить аварийный шламопровод и перейти на резервный	Инженер гидротехник ЦГТС и Г 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 Организовать снижение уровня в гидротехническом сооружении	Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г Начальник хвостового хозяйства ЦГТС и Г 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. Выполнить мероприятия по снижению поступления случайных вод в машинное отделение, подтяжку сальников, закрытие сбросов и т. д. При подаче напряжения по указаннию мастера производственного участка включить резервный агрегат.	Машинист насосной установки Машинист насосной установки 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 При необходимости сократить подачу воды на ТЭЦ-2 или Кислородное производство (по указанию диспетчера ОГЭ) При понижении давления свежей воды включить агрегат в насосной станции 2-го подъема №3.	Мастер производственного участка Мастер производственного участка

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

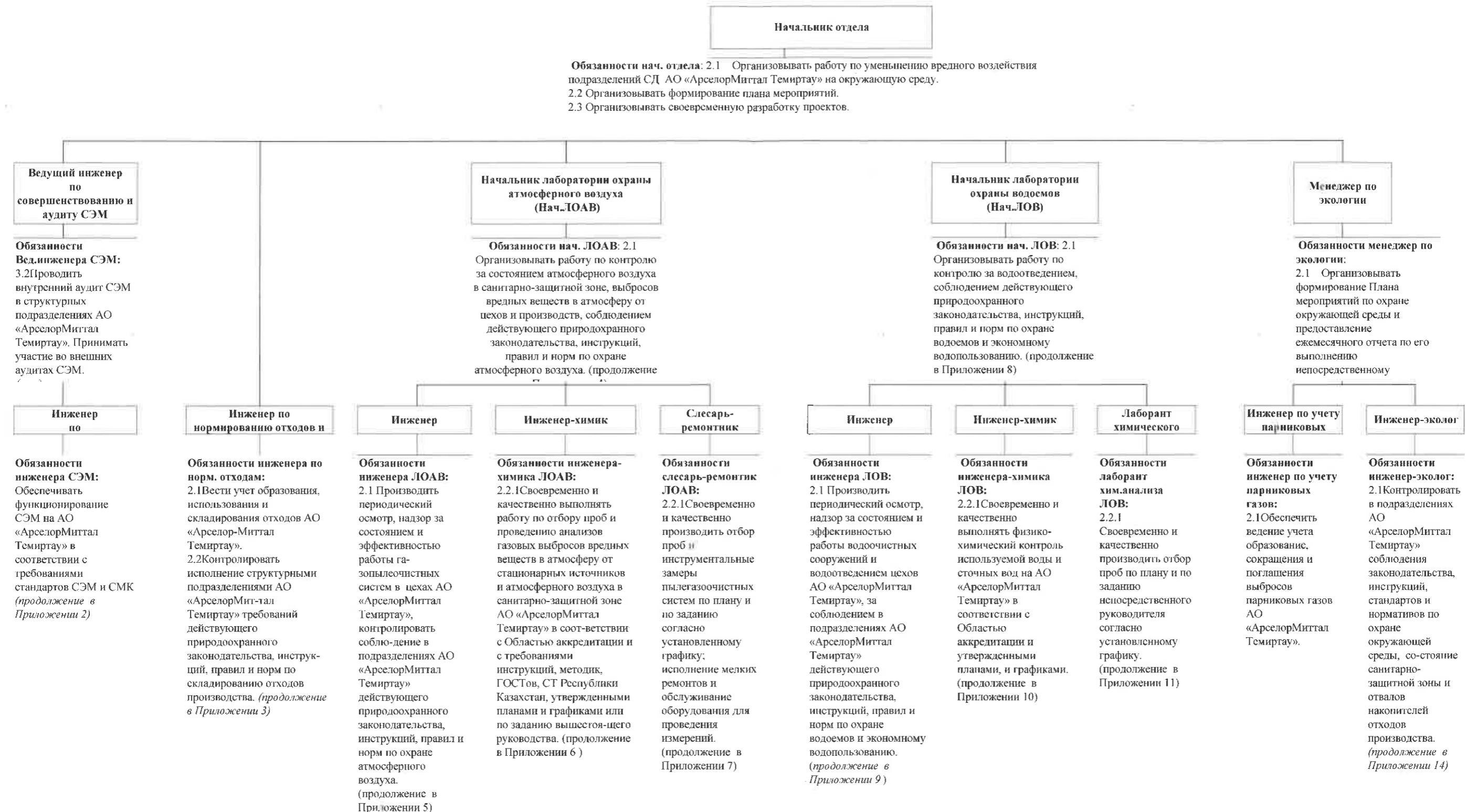
1	2	3	4
38.	<p>Отключение электроснабжения насосной, затопление граеберного отделения в цехе очистных сооружений</p> <p>Через дежурного по ЧС города передать команду-прекратить подачу сточных вод и остановить насосные станции 35 кв-ла, кв-ла АБВ и 117 кв-ла</p> <p>Перевести ключи управления эл.двигателями насосных установок на нулевое положение.</p> <p>Перекрыть шандоры на подводящих коллекторах</p> <p>О 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>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>Сменный мастер, дежурный по коммутатору</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>
39.	<p>Поступление в цех очистных сооружений со сточными водами сбросов, превышающих нормы</p>	<p>Перевести работу основных насосных агрегатов на нормальные параметры 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 При поступлении смол КХ1, мазута откачу на смеситель (осадкоуплотнитель) не производить.</p> <p>Уровень в грабельном отделении насосной стоков держать максимальным.</p> <p>Включить в работу дополнительную воздуходувку.</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 воздуходувных машин</p>

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

Начальник ООП

А.В.Сыротягова

Схема организационной структур
Отдела охраны природы



1. Обязанности Ведущего 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» международных стандартов ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, 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 подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау».

2.4 Проверять и корректировать ежегодно разрабатываемые структурными подразделениями АО «АрселорМиттал Темиртау» Реестры экологических аспектов. Определять уро-вень 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 СП 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 Рассыпывать требования документов СЭМ и требований аудита персоналу аудиторско-мого подразделения.

2.9 Анализировать причины выявленных при проведении внутреннего аудита несоответствий требований нормативных документов, международного стандарта ИСО

14001:2004 и СП СЭМ. Участвовать в разработке корректирующих и предупреждающих мероприятий по устранению выявленных несоответствий СЭМ.

2.10 Выполнять согласно установленных сроков 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 «Арселор-Митгал Темиртау».

3.2 Контролировать выполнение структурными подразделениями АО «Арселор-Мит-тал Темиртау» требований действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по складированию отходов производства.

3.3 Осуществлять проверки состояния территории в структурных подразделениях АО «АрселорМитгал Темиртау».

3.4 Выдавать предписания и рекомендации руководителям подразделений, направленные на устранение выявленных нарушений природоохраных требований, контролировать их выполнение.

3.5 Оказывать необходимую помощь структурным подразделениям в разработке соответствующих корректирующих и предупреждающих действий. 3.6 Подготавливать и представлять непосредственному руководителю информации, касающуюся вопросов содержания отвалов и накопителей и складирования отходов, а также состояния территории АО «АрселорМитгал Темиртау».

3.7 Принимать участие в разработке ежегодной Программы природоохраных меро-приятий АО «АрселорМитгал Темиртау».

3.8 Подготавливать и представлять непосредственному руководителю информацию для расчета природоохраных платежей за размещение отходов.

3.9 Разрабатывать графики и организовывать проведение экологического мониторинга и производственного контроля отвалов и накопителей.

3.10 Подготавливать материалы для получения Разрешения на складирование отходов.

4. Обязанности инженер-эколог:

4.1 Контролировать в подразделениях АО «АрселорМитгал Темиртау» соблюдения законодательства, инструкций, стандартов и нормативов по охране окружающей среды, со-сточных санитарно-защитной зоны и отвалов накопителей отходов производства.

4.2 Вести учет образования, использования и складирования отходов АО «Арселор-Митгал Темиртау».

4.3 Осуществлять проверки состояния территории в структурных подразделениях АО «АрселорМитгал Темиртау».

4.4 Выдавать предписания и рекомендации руководителям подразделений, направленные на устранение выявленных нарушений природоохраных требований, контролировать их выполнение.

4.5 Составлять паспорта 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 представлять непосредственному руководителю информации, касающуюся вопросов содержания отвалов и накопителей и складирования отходов, а также состояния территории АО «АрселорМитгал Темиртау».

4.8 Принимать участие в разработке ежегодной Программы природоохраных меро-приятий АО «АрселорМитгал Темиртау».

4.9 Принимать участие в подготовке технико-экономических обоснований и разработка проектов по расширению и реконструкции действующих производств, в том числе отвалов 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 накоплений отходов производства и переработку производственных отходов.

4.11 Подготавливать и представлять непосредственному руководителю информацию для расчета природоохраных платежей за размещение отходов.

4.12 Организовывать проведение экологического мониторинга и производственного контроля отвалов и накопителей.

5. Обязанности инженера ЛОАВ:

- 5.1 Продолжить периодический смотр, никор за состоянием и эффективностью работы газоизмерительных систем в цехах АО «АрселорМиттал Темиртау», мониторинга, обработка, сбыто-железа в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау» действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по отводе атмосферного воздуха.
- 5.2 Осуществлять плановые проверки воздушообменных работ в эксплуатированных подразделениях, выявлять причины утечек выбросов зернистых веществ в атмосферу. Определять необходимую помощь в разработке способов устранения.
- 5.3 Своевременно информировать подразделения АО «АрселорМиттал Темиртау» о возможных нарушениях.
- 5.4 Видеть, акты экологической прокуратуры и рекомендации руководства подразделений, направляемые на повышение эффективности работы газоизмерительных систем и снижение выбросов зернистых веществ в атмосферу, контролировать их выполнение.

5.5 Регистрировать изысканные акты экологической прокуратуры в журнале регистрации предписаний.

5.6 Принимать участие в разработке и осуществлении корректирующих и предупреждающих действий по вопросам обработки сырья.

5.7 Поручать участникам и представителям непосредственному руководству системы о ходе выполнения актов экологической прокуратуры и мероприятий по сокращению выбросов зернистых веществ в атмосферу.

5.8 Подготавливать и своевременно передавать протоколы испытаний в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау».

5.9 Принимать участие в распределении аварийных ситуаций с исключительными экологическими последствиями.

5.10 Участвовать в соблюдении технологии технического перевооружения, комплектов на величину выбросов зернистых веществ в атмосферу.

5.11 Участвовать в составлении и контролировать выполнение плановых мероприятий по снижению выбросов зернистых веществ в атмосферу.

5.12 Обеспечивать полноту и достоверность инструментальных замеров газоизмерительных систем на эффективность их работы в экспериментальных циклах согласно плана работ.

5.13 Участвовать в приемке в эксплуатацию новых построенных, капитально отремонтированных газоизмерительных систем путем организации проведения испытаний.

5.14 Принимать участие в приемке в эксплуатацию введенных в строй систем воздуха, составлять отчеты по выполненным работам с видами рекомендаций.

5.15 Проводить инспекторское и паспортизацию источников выбросов зернистых веществ в атмосферу и газоизмерительных систем.

5.16 Составлять отчеты по установленным формам.

6. Обязанности инженера-химика ЛОАВ:

- 6.1 Своевременно и качественно выполнять с Объектом аккредитации и с требованиями инструкций, методик, ГОСТов, СТ ГРеспублики Казахстан, Утвержденными планами и графиками или по заданию высшего руководства.
- 6.2 Готовить согласно требований стандартов, необходимые для работы растворы и реактивы.
- 6.3 Осуществлять контроль за качеством реагентов, используемых при проведении испытаний.
- 6.4 Рационально расходовать материалы и реактивы.

6.5 Составлять и правильнно вести записи по установленной форме в рабочих журналах, не допускать исправлений в результатах анализов. Обеспечивать сохранность документации.

6.6 Составлять и правильно оформлять записи результатов контроля по существующей фарфоровой.

6.7 В случае превышения нормативов выбросов, качества атмосферного воздуха, установленных в результате анализов, своевременно сообщать об этом непосредственному руководителю.

6.8 Осуществлять контроль за соблюдением технологических параметров, анализаторов на величину выбросов зернистой среды.

6.9 Обеспечивать своевременное измерение и регистрацию параметров окружающей среды.

6.10 Принимать экологическую установку в лаборатории оборудования и сдавать вновь установленное оборудование.

6.11 Высушивать и сушечные новые методы проведения химических анализов, вновьенные в лаборатории.

6.12 Принимать участие в проведении испытательных работ, своевременно обрабатывать экспериментальные данные и представлять их в оформленном виде непосредственному руководителю.

6.13 Составлять заявки на химические реагенты и лабораторное оборудование для работы.

6.14 Разрабатывать графики поверки испытательного оборудования и приборов лаборатории очистки атмосферного воздуха.

6.15 Принимать участие в подготовке оперативных материалов по состоянию атмосферного воздуха в первичной очистности.

- 6.16 Составлять скомплектованные отчеты по производственным отходам от сточных вод из атмосферных 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 допускать 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 нештадках и замечаниях в течение смены.

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

7.12 Сохранять в исправном состоянии инструмент, вспомогательные средства, приборы и индивидуальные средства защиты, пропущенные 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 атмосфере, 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 промышленной безопасности.
- 8.6 Обеспечивать компетентность и беспринципность в проведении испытаний.
- 8.7 Обеспечивать достоверность результатов испытаний.
- 8.8 Своевременно представлять месчтный отчет по выбросам вредных веществ в атмосферу от АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.9 Осуществлять подлоготку государственным уполномоченным органам в области охраны окружающей среды и другим органам надзора ежеквартальные отчеты по выбросам вредных веществ в атмосфере от АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.10 Составлять статотчеты по форме «ГЭП-воздух» и обеспечивать их согласование с Нура-Сарыуским 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 эмиссию 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 обосновывать 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 безопасную и надежную эксплуатацию находящегося на балансе лаборатории оборудования и лабораторных приборов.
- 8.18 Своевременно выполнять приказы, распоряжения и указания руководства
- 8.19 Обеспечивать выполнение Экологической Политики, Политики в области
- 8.20 Принимать участие в реализации мероприятий по поддержанию в рабочем состоянии и постоянному улучшению СЭМ на базе МС ИСО 14001, СМЛБ и З на базе сертификации OHSAS 18001, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.21 Выполнять требования, документацию СМК, СЭМ, СМЛБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S, предоставление отчетности в установленные сроки.
- 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, СМЛБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.24 Проводить анализ результативности СМК, СЭМ, СМЛБ и З, системы управления средой для качественной работы 5S.
- 8.25 Соблюдать и требовать соблюдение подчиненным персоналом правил внутреннего трудового распорядка для работников АО «АрселорМиттал Темиртау», инструкции о пропускном и внутрид部ковом режиме на АО «АрселорМиттал Темиртау».
- 8.26 Соблюдать положение о деловом стиле одескы (дресс-код) и внешнем виде служащих офисов (заводоуправления) и контроллеров оперативной группы отдела по режиму управления режима и экономической безопасности (заводоуправильный 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 администратора 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 нач. ЛОВ:

- 9.1 Организовывать работу по контролю за водоснабжением, соблюдением действующего природоохранного законодательства, инструкций, правил и норм по охране водоемов и экономическому водопользованию.**
- 9.2 Выполнять требования системы менеджмента на базе Закона Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия СТ РК ISO/IES 17025-2018.**
- 9.3 Разрабатывать Программу по организации и ведению производственного экологического 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 водоснабжения и водопользования.**

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 методик проведения испытаний.

9.8 Своевременно представлять местный отчет по качеству природных (поверхностных) и сточных вод по водовыпускам АО «АрселорМиттал Темиртау» в контролирующий орган.

9.9 Ежегодно составлять статотчет по использованию воды по форме «ГИ-водхоз» и обеспечивать его согласование с Нура-Сарыусским бассейновым водокомитетом на управлении.

9.10 Подготавливать в государственный уполномоченный орган в области охраны окружающей среды материалы по охране водоемов для получения «Разрешения на природо-пользование».

9.11 Осуществлять контроль в расследовании аварийных ситуаций с неблагоприятными экологическими последствиями на основании Экологического Кодекса Республики Ка-захстан.

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 государственным учреждениям в области охраны окружающей среды и другим органам надзора ежеквартальных отчетов по объемам сбросов в водоемы.

9.15 Составлять и обосновывать годовые заявки на необходимые материалы и оборудование и приборов для составления бизнес-плана отдела охраны природы.

9.16 Обеспечивать разработку графиков поверки 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» Стального департамента в области профессиональной безопасности и здоровья.

10. Обязанности инженера ЛОВ:

- 10.1 Производить периодический осмотр, надзор за состоянием и эффективностью работы водоочистных сооружений и водоснабжением цехов АО «АрселорМиттал Темиртау», за соблюдением в подразделениях АО «АрселорМиттал Темиртау» действующего природо-охранного законодательства, инструкций, правил и норм по охране водосборов и экономическому водопользованию.
- 10.2 Осуществлять плановые проверки водоохранной 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 оборо-гочных 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 следения о ходе выполнения актов экологической проверки и мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в водосеть.
- 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 водосборов.
- 10.10 Выявлять источники лебаланских вод оборотных циклов и выдавать рекомендации, направленные на их сокращение.
- 10.11 Участвовать в приследке в эксплуатацию новых 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 представлять непосредственному руководителю отчеты по установленным формам.
- 10.15 Своевременно и точно выполнять присланые, распоряжения и другие акты работодателя, касающиеся выполнения его должностных обязанностей и не противоречащих действующим подразделениям, 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 ОБГ, СЭМ, системы 6S, 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», предварительно уведомив непосредственного руководителя.
- 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, промсанитарии 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 объектовом 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, 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 общезеходовых водоочистных сооружений и обратных 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 Сергиопольского 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 ЛОВ:

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 получились 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 водного бассейна проводить испытания контрольных из стандартных растворов, с целью проверки сходимости, воспроизводимости и точности выполнения анализа.

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 предоставление 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 перспективных и текущих планов по охране окружающей среды, разработку организационно-технических мероприятий по поддержанию в работоспособном состоянии экологического оборудования цехов и подразделений АО «АрселорМиттал Темиртау» подчиненным 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 учету выбросов парниковых газов от технологического оборудования АО «АрселорМиттал Темиртау».

13.9 Организовывать своевременную подготовку отчета 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 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 подразделения 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.