

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор АО «Конденсат»



Гадельшиев Р.Р.

2026 г.

**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ АО «КОНДЕНСАТ»
НА 2026-2035 ГОДЫ (КОРРЕКТИРОВКА)**

Разработчик

ИП «Есеналиева»



Есеналиева А.К.

2026 г.

г. Уральск
2026 г.



СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	5
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	6
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	8
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	10
6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	44
7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	44
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	44
9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	45
10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ	45
11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	46
12. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ.....	47
13. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	54



ВВЕДЕНИЕ

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса.

Целями производственного экологического контроля являются:

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

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

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 8 июля 2026 года № 340-VIII ЗРК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам экологии и совершенствования отдельных отраслей экономики» внесены изменения в Экологический кодекс Республики Казахстан. В соответствии с изменениями, внесенными в подпункт б) пункта 2 статьи 122 Экологического кодекса Республики Казахстан, проект программы производственного экологического контроля предусматривается для строительства и (или) эксплуатации объекта.

В связи с вышеизложенным настоящая корректировка Программы производственного экологического контроля разработана с учетом производственного экологического контроля как в период эксплуатации НПЗ АО «Конденсат», так и в период проведения строительно-монтажных работ по рабочим проектам, планируемыми к реализации на территории предприятия:

1. Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат». Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн» (Мотивированный отказ № KZ03VWF00593647 от 23.06.2026 г.);
2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» (Мотивированный отказ № KZ55VWF00538779 от 31.03.2026 г.);
3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нефти» (Мотивированный отказ № KZ24VWF00437778 от 09.10.2025 г.).



Основными нормативными документами по разработке проекта программы производственного экологического контроля для АО «Конденсат» 2026-2035 гг. являются:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 г.;

- Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Разработчик (исполнитель) проекта	ИП «Есеналиева»
Государственная лицензия	№02582 от 15.04.2026 г.
Адрес исполнителя	г. Уральск, мкр. Астана 14 сот 8-778-100-45-31 e-mail: ayessenaliyeva@mail.ru



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
Нефтеперерабатывающий завод	273649000 Жарсуатский с.о., Бурлинский район, Западно-Казахстанская область	Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с.о., Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение Географические координаты 51°19'38.96"N 53°19'51.01"E	921040000053	ОКЭД 19201- Производство продуктов нефтепереработки	Нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат» предназначен для переработки углеводородного сырья (нестабильного газового конденсата, нефти и других видов сырья) с целью производства моторных топлив экологического класса К5 и иной продукции нефтепереработки. Технологическая схема НПЗ АО «Конденсат» представляет собой комплекс взаимосвязанных технологических узлов, блоков, установок, технических средств и оборудования для выполнения операций по стабилизации и переработке нестабильного газового конденсата и/или нефти и/или смесь нефти и нестабильного конденсата и/или смесь нефти и др. углеводородного сырья (стабильный конденсат, дистиллят) в различном соотношении в зависимости подачи нестабильного конденсата от КНГКМ, с получением продукции: моторных топлив экологического класса К5, вакуумного газойля, гудрона, керосина.	АО «Конденсат» БИН 921040000053 РК, 090301, ЗКО, г. Аксай, ул. им. Иксанова М.Б., 172 Счёт KZT KZ638560000000433904 АО «Банк Центр Кредит» г. Аксай БИК КСJBKZKX БИН 980 841 000 096 Тел/факс: 8(71133) 92-750 priemnaya@condensat.kz	I категория Проектная мощность НПЗ составляет 850 тыс. тонн/год по переработке углеводородного сырья, включая 600 тысяч тонн нестабильного газового конденсата и 250 тыс. тонн нефти, с пределами работы 20 – 110% от номинала.



2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Для всех видов отходов производства и потребления, образующихся на НПЗ АО «Конденсат», предусмотрены оборудованные площадки для их временного хранения в соответствующих контейнерах, исключающих их воздействие на окружающую среду.

На балансе АО «Конденсат» нет полигонов для размещения отходов производства и потребления. Временное накопление отходов с целью передачи на утилизацию специализированным предприятиям на договорной основе на НПЗ производится в санкционированных местах, а именно площадках сбора отходов.

Договора на вывоз и дальнейшую утилизацию всех образующихся отходов производства и потребления заключаются ежегодно.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Нефтешлам	05 01 03*	150	Передача специализированным организациям
Тара из-под нефтепродуктов	15 01 10*	8,225	
Отработанные масляные, топливные фильтры	16 01 07*	2,5	
Промасленная ветошь	15 02 02*	8,511	
Тара из-под лакокрасочных материалов	15 01 10*	3	
Замазученный песок	15 02 02*	11	
Отработанные ртутьсодержащие лампы и термометры	20 01 21*	0,2654	
Отработанный активированный уголь	19 09 04	5,78	
Металлолом и металлическая стружка	17 04 07	40,306	
Отходы теплоизоляции	17 06 04*	26,4	
Отходы очистки сточных вод (осадок очистных сооружений и пруда-испарителя)	19 08 16*	69,3	
Отработанные резино-технические изделия	19 12 04	5,8864	
Инертные керамические материалы	17 01 03	3,1	
Отработанные фильтра	15 02 03	3	
Отработанные запорно-пломбировочные устройства	20 03 99	0,285	
Строительные отходы	17 01 07	94	
Макулатура	20 01 01	0,351	
ТБО	20 03 01	215,5	
Отработанные катализаторы, загрязненные опасными веществами	16 08 07*	10,1	
Лабораторные химические вещества, состоящие из или содержащие опасные вещества, включая смеси лабораторных химических веществ	16 05 06*	13,7917	
Другие фракции, не определенные иначе (отработанные светодиодные лампы)	20 01 99	0,006	



3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

В целом на производственной площадке АО «Конденсат» выделено:

в период строительства:

на 2026-2027гг.

- по Рабочему проекту «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат». Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн» - 5 нормируемых источников выбросов, из них 2 организованных и 3 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ;

- по Рабочему проекту «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ» — 3 нормируемых неорганизованных источников выбросов;

- по Рабочему проекту «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нефти» — 16 нормируемых источников выбросов, из них 1 организованный и 15 неорганизованных источников выбросов.

Всего в период строительства — 24 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 3 организованных и 21 неорганизованных источников выбросов.

в период эксплуатации:

на 2026г.

72 нормируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 46 неорганизованных, 26 организованных.

на 2027-2035гг.

73 нормируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 47 неорганизованных, 26 организованных.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов на 2026 – 2035 гг.

№	Наименование показателей	Всего
Период строительства на 2026-2027гг.		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	24
2	Организованных, из них:	-
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осу-	21



	существляется расчетным методом	
Период эксплуатации 2026 г.		
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	72
2	Организованных, из них:	26
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	2
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	24
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	46
Период эксплуатации 2027-2035гг.		
	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	73
	Организованных, из них:	26
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	2
	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	24
	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	14
	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	47



4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом №63 от 10.03.2021 г.: Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Контроль за соблюдением НДВ на источниках выбросов осуществляется в соответствии с РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг уровня воздействия на атмосферный воздух АО «Конденсат» проводится на котельных установках, и технологических печах ежеквартально. На всех остальных источниках выбросов предприятия, включая факельные установки, резервные дизельные генераторы, резервуары и неорганизованные источники выбросов, в связи с нецелесообразностью / невозможностью определения выбросов загрязняющих веществ экспериментальными методами мониторинг осуществляется расчетным методом.

В период проведения строительно-монтажных работ источники выбросов загрязняющих веществ носят временный характер и функционируют исключительно в период выполнения соответствующих работ. В связи с этим контроль выбросов от источников периода строительства предусматривается расчетным методом на основании фактических объемов выполненных работ, расхода материалов, топлива и времени работы оборудования.



Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на 2026-2035гг.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
НПЗ АО «Конденсат»	Проектная мощность НПЗ составляет 850 тыс. тонн/год по переработке углеводородного сырья, включая 600 тысяч тонн нестабильного газового конденсата и 250 тыс. тонн нефти, с пределами работы 20 —110% от номинала.	Котел паровой № 1	№0002	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котел водогрейный	№0003	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Технологическая печь Н-115F	№0012	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Технологическая печь Н-216С	№0013	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Котел паровой № 2	№0040	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал



Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
		Котел водогрейный (резервный)	№0041	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в полгода
		Котельная паровая № 3	№0058	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Котельная паровая № 4 (котел 1)	№0059	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Печь сырья, ребойлер колонны разделения нефти, ребойлер отпарной колонны	№0060	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печи: Н-2101, Н-2102, Н-2103	№0061	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал
		Печь дожига	№0062	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал



Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
		Котельная паровая № 4 (котел 2)	№0064	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
		Печь нагрева Н-2501; Печь нагрева Н-2501; 8 горелка	№0067	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал
		Печь нагрева Н-2601	№0069	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1 раз в квартал



5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2026-2027гг. (период строительства)

Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПЗ (по РП «Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн	СМР. ДЭС №1	0001	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
	СМР. ДЭС №2	0002	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
	СМР на площадке автоналивной эстакады	8001	51.327041 53.330055	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Строительные, сварочные и лакокрасочные материалы, дизельное топливо.
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	
				(Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
	СМР на площадке модернизации существующей установки АТ	8002	51.327041 53.330055	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Строительные, сварочные и лакокрасочные материалы, дизельное топливо.
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
				Сольвент нафта (1149*)	
				Уайт-спирит (1294*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
	СМР на площадке модернизации резервуарного парка	8003	51.327041 53.330055	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Строительные, сварочные и лакокрасочные материалы, дизельное топливо.
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
				Сольвент нефтяной (1149*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПЗ (РП «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»»)	Сварочные работы	6001	51.327041 53.330055	триоксид, Железа оксид) (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
	Покрасочные работы	6002	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Покрасочные материалы
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
	Машина шлифовальная	6003	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Обрабатываемый металл
				Взвешенные частицы (116)	
	Передвижной компрессор	0001	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПЗ (по РП «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нефти»)				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Выемка грунта, в т.ч работа экскаватора	6001	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Грунт
	Засыпка грунта, в т. ч работа бульдозера	6002	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Грунт
	Пескоструйный аппарат	6003	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Абразивный материал (песок).
	Шлифовальная машина	6004	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Абразивные материалы (шлифовальные круги)
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Газовая сварка и резка	6005	51.327041 53.330055	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Пропан-бутановая смесь
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Дизельная емкость	6006	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дрель	6007	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Обрабатываемый металл



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Перфоратор	6008	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Обрабатываемый строительный материал (бетон/железобетон)
	Станки для резки	6009	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Обрабатываемый металл
	Сверлильный станок	6010	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Обрабатываемый металл
	Медницкие работы	6011	51.327041 53.330055	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	Припой
	Сварочные работы	6012	51.327041 53.330055	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Сварочные материалы
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
	Работа со строительными материалами	6013	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Битум, щебень
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Покрасочные работы	6014	51.327041 53.330055	казахстанских месторождений) (494)	Покрасочные материалы
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
	Обезжиривание	6015	51.327041 53.330055	Взвешенные частицы (116)	Бензин, уайт-спирит
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
				Уайт-спирит (1294*)	



Таблица 6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2026 год (период эксплуатации)

Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПЗ	Котел паровой №1	0002	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Котел водогрейный	0003	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Узел налива темных нефте-продуктов	0006	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Темные нефте-продукты
	Блок очистки резервуарного парка	0007	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводородное сырье и нефте-продукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Резервуар ОАП	0009	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ОАП
	Технологическая печь F-115	0012	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Технологическая печь Н-216	0013	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Вертикальная факельная установка	0015	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Жирный газ Газы стабилизации
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Реагентное хозяйство	0016	51.327041 53.330055	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	Раствор каустика, водный раствор аммиака, ингибитор коррозии, этиленгликоль, деэмульгатор
				Натрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
				Аммиак (32)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДНУ-850/90-Р	0031	51.327041 53.330055	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)	Дизельное топливо
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (474)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Узел отпуска светлых нефтепродуктов	0039	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Котел паровой №2	0040	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Котел водогрейный (резервный)	0041	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
	Свеча узла рекуперации паров	0056	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
	Свеча системы подачи топливного газа	0057	51.327041 53.330055	Метилбензол (349)	Топливный газ
				Этилбензол (675)	
	Паровая котельная №3	0058	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Топливный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
	Паровая котельная №4 (Котел №1)	0059	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Топливный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Печь сырья БГН Н-2001, БГН Н-2002, БГН Н-2003	0060	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печи: Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печь дожига	0062	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Котельная паровая №4 (Котел №2)	0064	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Горизонтальная факельная установка	0065	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ Водородсодержащий газ Промышленные стоки
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Дизельный генератор (ре-	0066	51.327041	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топли-



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	зервный) WS-700PM		53.330055	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	во
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь нагрева Н-2501. 8 горелка	0067	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ Кислый газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Резервуар вакуумного газойля, гудрона Т-0830 А/В, Резервуар резервный Т-0831	0068	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль, гудрон
	Печь нагрева Н-2601.	0069	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	6001	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводородное сырье и нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)	6002	51.327041 53.330055	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Диэтиленгликоль, раствор щелочи, раствор каустика, раствор аммиака, ингибитор коррозии, Десульфон СНПХ-1200, деэмульгатор.
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	
				диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
				Аммиак (32)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА, ФС)	6004	51.327041 53.330055	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)	Этиленгликоль
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
	Промежуточный парк (ЗРА,ФС)	6010	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Ремонтная мастерская	6020	51.327041 53.330055	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	Сварочные материалы, пропан
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) (327)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Нефтеловушка (ЗРА и ФС) Нефтеловушка	6045	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Производственные сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Гидроксибензол (155)	
	Узел компримирования (ЗРА и ФС)	6049	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Газы выветривания и стабилизации
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Узел подогрева нефти	6050	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Нефть
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Работа с инертными материалами	6053	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Щебень, ПГС, Цемент
	Покрасочные работы	6054	51.327041 53.330055	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Покрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	6055	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	6056	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	6057	51.327041 53.330055	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Нефть, ОАП, газойлевая фракция, некондиция, фракция газойлевая гидроочищенная
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	6058	51.327041 53.330055	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Газойлевая фракция, вакуумный газойль
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Очистные сооружения биочистка	6061	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Производственные сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Гидроксibenзол (155)	
	Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	6078	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Гудрон, котельное топливо
	Насосная станция (ЗРА и ФС)	6080	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нафта прямогонная, нафта тяжелая гидроочищенная, изориформат (бензин)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Этилбензол (675)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Дренажная емкость объемом 16 м3	6081	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Дренажная емкость объемом 12 м3	6082	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость объемом 10 м3	6083	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок гидроочистки нефти	6084	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть прямогонная
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Регенерация катализатора блока гидроочистки нефти	6085	51.327041 53.330055	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Катализатор
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Блок риформинга нефти	6086	51.327041	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
			53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
	Регенерация катализатора блока	6087	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Катализатор
	Блок аминовой очистки (отпарная колонна амина, испарительная емкость, насосы)	6088	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Амин
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Паровые подогреватели, емкости блока секции изомеризации нефти, насосы	6091	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нафта
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нефти	6092	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Катализатор
	Секция производства серы Дренажная емкость (сера)	6093	51.327041 53.330055	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Сера
				Сера элементарная (1125*)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
	Погрузка-разгрузка и хранение серы	6094	51.327041 53.330055	Сера элементарная (1125*)	Сера
	ЗРА, ФС, предохранительные клапана	6095	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость	6097	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Дренажная емкость	6098	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Блок нагрева гликоля	6099	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	6100	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Топливный газ
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Насосы KSB P-0326 A/B/C	6104	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Теплообменное оборудование E0317 A/B3	6105	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	6106	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Теплообменник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов	6107	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	6108	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок № 1-6	6109	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Вакуумный газойль
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	6110	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Углеводородный газ
	Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива Подача газа к печи Н-2001 Узел подогрева сырья БГН	6112	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Компоненты дизельного топлива
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	6113	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Расходная емкость ДТ	6115	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Расходная емкость ДТ	6116	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топливо
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	



Таблица 7. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2027-2035гг. (период эксплуатации)

Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
НПЗ	Котел паровой №1	0002	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Котел водогрейный	0003	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Узел налива темных нефте-продуктов	0006	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Темные нефте-продукты
	Блок очистки резервуарного парка	0007	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводородное сырье и нефте-продукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Керосин (654*)	
	Резервуар ОАП	0009	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ОАП
	Технологическая печь F-115	0012	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Технологическая печь Н-216	0013	51.327041 53.330055	Метан (727*)	Топливный газ Заводской газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Вертикальная факельная установка	0015	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Жирный газ Газы стабилизации
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Реагентное хозяйство	0016	51.327041 53.330055	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	Раствор каустика, водный раствор аммиака, ингибитор коррозии, этиленгликоль, деэмульгатор
				диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
				Аммиак (32)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)	
	ДНУ-850/90-Р	0031	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Узел отпуска светлых нефтепродуктов	0039	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Котел паровой №2	0040	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Котел водогрейный (резервный)	0041	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
	Свеча узла рекуперации паров	0056	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
	Свеча системы подачи топливного газа	0057	51.327041 53.330055	Метилбензол (349)	Топливный газ
				Этилбензол (675)	
	Паровая котельная №3	0058	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Топливный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
	Паровая котельная №4 (Котел №1)	0059	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	Топливный газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Печь сырья БГН Н-2001, БГН Н-2002, БГН Н-2003	0060	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Топливный газ Заводской газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печи: Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Печь дожига	0062	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	
	Котельная паровая №4 (Котел №2)	0064	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Горизонтальная факельная установка	0065	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ Водородсодержащий газ Промышленные стоки
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Метан (727*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Дизельный генератор (резервный) WS-700PM	0066	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
	Печь нагрева Н-2501. 8 горелка	0067	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Топливный газ Заводской газ Кислый газ
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Резервуар вакуумного газойля, гудрона Т-0830 А/В, Резервуар резервный Т-0831	0068	51.327041 53.330055	Метан (727*)	Вакуумный газойль, гудрон
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Печь нагрева Н-2601.	0069	51.327041 53.330055	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливный газ Заводской газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	6001	51.327041 53.330055	Метан (727*)	Углеводородное сырье и нефтепродукты
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Керосин (654*)	
	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)	6002	51.327041 53.330055	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	Диэтиленгликоль, раствор щелочи, раствор каустика, раствор аммиака, ингибитор коррозии, Десульфон СНПХ-1200, де-эмульгатор.
				диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	
				Аммиак (32)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	
	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА, ФС)	6004	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Промежуточный парк (ЗРА,ФС)	6010	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефтепродукты
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Ремонтная мастерская	6020	51.327041 53.330055	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	Сварочные материалы, пропан
				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) (327)	
				Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Нефтеловушка (ЗРА и ФС) Нефтеловушка	6045	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Производственные сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Узел компермирования (ЗРА и ФС)	6049	51.327041 53.330055	Гидроксибензол (155)	Газы выветривания и стабилизации
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Узел подогрева нефти	6050	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Работа с инертными материалами	6053	51.327041 53.330055	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	Щебень, ПГС, Цемент
	Покрасочные работы	6054	51.327041 53.330055	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Покрасочные материалы
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Взвешенные частицы (116)	
	Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	6055	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	6056	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	6057	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть, ОАП, газойлевая фракция, некондиция, фракция газойлевая гидроочищенная
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	6058	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Газойлевая фракция, вакуумный газойль
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Очистные сооружения биочистка	6061	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Производственные сточные воды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Гидроксибензол (155)	
	Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	6078	51.327041 53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Гудрон, котельное топливо
	Насосная станция (ЗРА и ФС)	6080	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Нафта прямогонная, нафта тяжелая гидроочищенная, изори-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	формат (бензин)
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Дренажная емкость объемом 16 м3	6081	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Дренажная емкость объемом 12 м3	6082	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость объемом 10 м3	6083	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок гидроочистки нефти	6084	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть прямогонная
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Регенерация катализатора блока гидроочистки нефти	6085	51.327041 53.330055	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Катализатор



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Блок риформинга нефти	6086	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Нафта
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
	Регенерация катализатора блока	6087	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Катализатор
	Блок аминовой очистки (отпарная колонна амина, испарительная емкость, насосы)	6088	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Амин
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Паровые подогреватели, емкости блока секции изомеризации нефти, насосы	6091	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нафта
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Бензол (64)	
				Метилбензол (349)	
	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нефти	6092	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Катализатор
	Секция производства серы Дренажная емкость (сера)	6093	51.327041 53.330055	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Сера
				Сера элементарная (1125*)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
	Погрузка-разгрузка и хранение серы	6094	51.327041 53.330055	Сера элементарная (1125*)	Сера
	ЗРА, ФС, предохранительные клапана	6095	51.327041 53.330055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Бензин, Легкая нафта; нафта тяжелая гидроочищенная; изорформат (бензин); жидкие и газообразные углеводороды; газообразные углеводоро-
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
				Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	ды; нефтяная; топливный газ; этиленгликоль; диэтанолмин; водородсодержащий газ.
				Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтанолмин) (367*)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Дренажная емкость	6097	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Дренажная емкость	6098	51.327041 53.330055	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок нагрева гликоля	6099	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	6100	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Топливный газ
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Насосы KSB P-0326 A/B/C	6104	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Теплообменное оборудование E0317 A/B3	6105	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	6106	51.327041 53.330055	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Этиленгликоль
	Теплообменник Е-0832 А/В парка темных нефтепродуктов	6107	51.327041 53.330055	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	6108	51.327041 53.330055	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок № 1-6	6109	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	6110	51.327041 53.330055	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	51.327041 53.330055	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Углеводородный газ
	Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива Подача газа к печи Н-2001 Узел подогрева сырья БГН	6112	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Компоненты дизельного топлива
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	6113	51.327041 53.330055	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Вакуумный газойль
	Расходная емкость ДТ	6115	51.327041 53.330055	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	Дизельное топливо
	Расходная емкость ДТ	6116	51.327041	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Дизельное топ-



Наименование площадки	Источник выделения загрязняющих веществ		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
			53.330055	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ливо
	Узел автоналива керосина	6124	51.327041 53.330055	Керосин (654*)	Керосин



6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Таблица 8. 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
Ввиду отсутствия полигонов ТБО у АО «Конденсат», Газовый мониторинг не предусматривается.					

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

Таблица 9. 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
Очистные сооружения – после биологической очистки	51.327545 53.330559	Взвешенные вещества Нефтепродукты Хлориды Сульфаты Фенолы БПК5 Фосфаты Азот аммонийный	1 раз в квартал (исключая зимний период)	Инструментальный метод

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг уровня воздействия на атмосферный воздух на НПЗ АО «Конденсат» проводится на границе СЗЗ (север, юг, запад, восток) 1 раз в квартал.

Таблица 10. 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
Промплощадка №1 Санитарно-защитная зона (СЗЗ – 5 000 м)					
Граница СЗЗ (север, юг, запад, восток)	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Сероводород Оксид углерода Углеводороды Меркаптаны	1 раз / квартал	1 раз / сутки в период проведения работ	Специализированной аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод



9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Воздействие на поверхностные воды выражается забором воды с б. Кончубай, а также сбросом сточных вод в пруд-испаритель НПЗ. Тип водозабора на водохранилище на балке Кончубай – стационарный с использованием рыбозащитного устройства пропускной способностью 25-75 л/сек. Замеры потребляемой воды осуществляются приборами учета.

Таблица 11. График мониторинга воздействия на водные объекты

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1	Пруд-испаритель	Взвешенные вещества	-	1 раз в квартал (исключая зимний период)	Инструментальный метод
		Нефтепродукты	0,3		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фенолы	0,25		
		БПК ₅	6		
		Фосфаты	3,5		
		Азот аммонийный	2,0		
2	Гидронаблюдательные скважины (№№ 14731, 14732, 14733, 14734)	Взвешенные вещества	-	1 раз в год (исключая зимний период)	Инструментальный метод
		Нефтепродукты	-		
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фенолы	-		
		БПК ₅	-		
		Фосфаты	-		
		Азот аммонийный	-		

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ

В связи с деятельностью предприятия, мониторинг почвы на границе СЗЗ проводится 1 раз в год в 3-м квартале.

Таблица 12. Мониторинг уровня загрязнения почв

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
4 точки (север, юг, запад, восток)	Нефтепродукты	Не нормируется	1 раз в год	Инструментальный метод
	Свинец Кадмий		1 раз в 3 года	



11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Природопользователь принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работниками, в трудовые обязанности которого входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

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

Работник, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассматривать отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

По итогам проведенной проверки составлять письменный отчет, при необходимости, включающий предписание ответственному лицу, допустившему нарушение, о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

План-график внутренних проверок представлен в таблице 13.

Таблица 13. План - график внутренних проверок

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	НПЗ АО «Конденсат»	Ежеквартально



12. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

При возникновении нештатной ситуации должна быть соблюдена процедура действий:

- при обнаружении фактов нанесения ущерба окружающей среде или предпосылок к ним, признаков возникновения или угрозы возникновения чрезвычайной экологической ситуации любой работник АО «Конденсат» обязан незамедлительно оповестить начальника смены;
- при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера начальник, отвечающий за эксплуатацию объекта, обязан незамедлительно проинформировать об этом руководство для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно уведомить государственные органы в установленном порядке;
- при обнаружении нарушений экологического законодательства необходимо провести оперативное выявление причин и условий нарушения норм и требований экологического законодательства РК, разработать план по устранению нарушений, проконтролировать его выполнение, провести мероприятия по недопущению повторения нарушений;
- при необходимости, установленным порядком приостановить эксплуатацию объектов и всякой иной деятельности, выполняемой с нарушениями экологического законодательства РК или положений и принципов предприятия.

Техническим отделом АО «Конденсат» организовывается работа по обеспечению соблюдения в АО «Конденсат» действующих природоохранных правил и норм безопасности, снижению промышленных сбросов и выбросов, повышению экологической безопасности работников и жителей, прилегающих к предприятию территорий. И обеспечивается выполнение мероприятий по экологическому мониторингу.

Специалисты Технического отдела принимают участие в расследовании причин аварий, инцидентов, нанесших ущерб окружающей природной среде, а также несчастных случаев на подконтрольных ему объектах, обеспечивает учет и анализ технических и организационных причин этих происшествий, участвует в разработке мероприятий по их исключению или предупреждению.

Ответственность за выполнение экологического законодательства РК на предприятии возложена на инженер-эколога. В порядке проведения оперативного производственного контроля инженер-эколог не реже одного раза в месяц лично проводит на одном из подконтрольных ему объектов проверку организации сбросов и выбросов, сбор и размещение отходов производства и быта.

При выявлении нарушений требований экологической безопасности, создающих опасность возникновения аварии, угрозу жизни и здоровью работникам, ущерба окружающей природной среде инженер-эколог немедленно принимает меры по устранению этих нарушений. Результаты проверки оформляются в виде акта и представляются начальнику объекта для устранения выявленных несоответствий.

Инженер-эколог обязан:

- осуществлять производственный контроль за реализацией предложенных в ходе проверки мероприятий;



- участвовать в работе комиссий производственного контроля, проводимых генеральным директором или главным инженером;
- ставить вопрос перед руководством предприятия по устранению выявленных недостатков экологической безопасности;
- осуществлять контроль за соблюдением выполнения экологического мониторинга.

План действий в случае возникновения нештатной ситуации НПЗ включает:

Прекращение подачи сырья на установку

Перевести установку в режим горячей циркуляции для чего:

1) прекратить выдачу в товарный парк продуктов перегонки, переведя их подачу по пусковым байпасам в колонну С-201А;

2) понизить со скоростью $\approx 80^{\circ}\text{C}$ в час температуру колонны С-113F (TIC-113F) до $100-120^{\circ}\text{C}$ и температуру входа нефти в колонну С-210С (ТТ-328Е) до $180-200^{\circ}\text{C}$, контролируя работу огневых подогревателей Н-115F и Н-216С.

Прекратить подачу пара в куб С-210С. Температура в кубе колонны С-201А (2-ТТ-205А) будет понижаться по мере снижения температуры в кубах С-113F и С-210С;

2.1) выключить трансформатор электрообессоливателя;

3) прекратить подачу химреагентов;

4) для предотвращения застывания остаток перегонки в трубопроводах и аппаратах прокачать остаток перегонки тракт конденсатом с параметрами, указанными в п.2. в течение не менее 15 минут;

5) понижение температур в кубах колонн С-113F, С-201А, С-210С от рабочей до указанной в п.2 приведет к понижению уровней в рефлюксных емкостях V-116F, V-204А, V-215С, а также в отпарной колонне С-212С. При понижении уровней продуктов в них менее 30% остановить соответствующие насосы;

6) контролировать работу аппаратов воздушного охлаждения АС-117F, АС-205А, АС-209С, АС-217С, АС-305А, АС-219С. При понижении температур продукта после них ниже нормы остановить соответствующие вентиляторы;

7) проконтролировать работу системы теплоносителя, не допуская изменения рабочих параметров;

8) в зимний период продолжать «горячую» циркуляцию до возобновления нормальной работы установки;

9) в процессе остановки контролировать давление в аппаратах, не допуская их вакуумирования;

10) в случае необходимости аппараты сдренировать досуха в емкость V-321С и продукты откачать в емкость некондиции Т-810.

Прекращение подачи воздуха КИПиА

Ресиверы воздуха КИПиА V-787А/В обеспечивают часовой запас воздуха для работы систем КИПиА

1. Разгрузить установку по сырью до 20 т/час (FIC-111D)

2. Понизить со скоростью $\approx 80^{\circ}$ температуру в кубах колонн С-113F (1-TIC-113F) до $+100\div+120^{\circ}$ и в С-210С (2-ТТ-205А) С до $+180\div+200^{\circ}\text{C}$.



3. Прекратить подачу пара в куб С-210С.
4. Выдачу нефти и газойлевой фракции перевести в емкость некондиционного продукта.

5. В течении не менее 15 минут прокачать остаток перегонки тракт конденсатом.

Прекращение подачи электроэнергии.

1. Установка остановится по аварийному режиму №2.
2. Запустить дизель-генератор. Включить освещение, компрессор воздуха КИП и А, системы АСУ и КИП и А.
3. Проверить возобновление подачи электроэнергии на систему розжига факела, котельную, насосы пожаротушения, насосы дренажной емкости в промпарке, насос поз. Р-320С на отстойнике факельного газа.
4. Включить в работу котельную и возобновить подачу пара на установку.
5. Выяснить причину отсутствия электроэнергии и время необходимое для ликвидации аварии, если для этого требуется длительный промежуток времени (более 1 часа), установку перевести в режим аварийной остановки №3.

6. В случае ликвидации неисправности в течении 1 часа приступить к пуску установки в соответствии с технологическим регламентом.

7. В течении не менее 15 минут прокачать остаток перегонки тракт конденсатом.

8. При охлаждении колонн не допускать их вакуумирования.

Прекращение подачи топливного газа

1. Перевести работу паровых и водогрейных котлов на жидкое топливо.
2. Проконтролировать по месту срабатывание отсекаелей на линиях топливного газа к огневым подогревателям Н-115F, Н-216С, Н-301А.
3. Закрыть ручную арматуру на линиях топливного газа к горелкам огневых подогревателей (основных и пилотных). Полностью открыть шиберы на дымовых трубах.
4. Перевести выдачу нефти, а также газойлевой фракции в емкость некондиционного продукта.

5. Прекратить подачу пара в куб колонн С-210С.

6. Прекратить подачу химреагентов.

7. После охлаждения продукта в кубе С-210С до +200°С прокачать остаток перегонки тракт в течении не менее 15 минут.

8. Поддерживать в работе систему циркуляции теплоносителя, для поддержания работоспособности торцевых уплотнений насосов.

9. После охлаждения продукта в колоннах до +50°С установку остановить кнопкой "ESD" по аварийному режиму остановки №3.

10. При невозможности восстановления подачи топливного газа закрыть ручную арматуру перед отсекаелями на линиях топливного газа к огневым подогревателям.

11. При охлаждении оборудования не допускается вакуумирования аппаратов.

Прекращение подачи пара в колонну С-210С.

1. При отсутствии расхода пара на колонну С-210С (FIC-210С) проверить достоверность показаний прибора.

2. Выяснить причину и сроки отсутствия пара в коллекторе.



3. В случае отсутствия пара в течении не более 1 часа усилить контроль за работой колонны С-210С, огневыми подогревателями Н-115Е, Н-216С корректируя режим ее работы.

Решение о дальнейшей работе установки в этом режиме принимает начальник установки.

4. Если возобновление подачи пара невозможно приступить к остановке.

5. Разгрузить установку по сырью до 20 т/час. Прекратить подачу химреагентов.

6. Понизить со скоростью $\approx 80^\circ\text{C}/\text{час}$ температуру в кубах колонн С-113F (1-ТІС-113F) до $+100 \div +120^\circ\text{C}$ и в С-210С (2-ТТ-205А) до $+180 \div +200^\circ\text{C}$.

7. Выдачу нефти, газойлевой фракции перевести в емкость некондиционного продукта Т-810.

8. В течении не менее 15 минут прокачать остаток перегонки тракт газовым конденсатом или некондиционным продуктом.

9. Кнопкой "PSD" с ЦПУ остановить установку согласно режиму аварийной остановки №2.

10. Контролировать работу системы теплоносителя

Пожар на секции стабилизации и секции фракционирования сырья

1. Любой из кнопок "ESD" по месту, или с ЦПУ остановить установку по аварийному режиму №3.

2. Аппарат или участок трубопровода, где произошел пожар, отключить от остального оборудования и коммуникаций технологической схемы закрытием запорной, отсеccionной, регулирующей арматуры автоматически или вручную.

3. Включить насосы пожаротушения.

4. Согласно пожарному расчету, до приезда пожарных, начать тушение пожара первичными средствами пожаротушения, С помощью лафетных стволов, расположенных на установке, подать пожарную воду на соседние с местом загорания трубопроводы и аппараты, не допускать распространения пламени по установке.

5. Встретить пожарных.

6. После ликвидации аварии установить причину загорания.

7. После устранения последствий пожара пустить установку по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом

Пожар в промпарке емкостей

1. Любой из кнопок "ESD" по месту, или с ЦПУ остановить установку по аварийному режиму №3.

2. Остановить в промпарке емкостей работающее насосное оборудование и отключить подачу электроэнергии.

3. Аппарат или участок трубопровода, где произошел пожар, отключить от остального оборудования и коммуникаций технологической схемы закрытием запорной, отсеccionной, регулирующей арматуры.

4. Включить насосы пожаротушения.

5. Согласно пожарному расчету, до приезда пожарных, начать тушение пожара первичными средствами пожаротушения.



6. От пожарных гидрантов, расположенных в промпарке, через пожарные рукава подать воду на соседние с местом загорания трубопроводы и аппараты, не допуская распространения пожара по парку.

7. После ликвидации аварии установить причину загорания.

8. После устранения последствий пожара пустить установку по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом.

Погасание пламени огневого подогревателя (печи) Н-115F

1. Проверить срабатывание отсекаателей на линии топливного газа, закрыть ручную арматуру к горелкам огневого подогревателя (основным и пилотным).

2. Открыть полностью шибер на дымовой трубе.

3. Выяснить причину погасания печи и при невозможности быстрого включения ее в работу перевести выдачу нефти в емкости некондиционного продукта.

4. Понизить нагрузку по сырью (1-FIC-111D) до 20 т/час.

5. При необходимости, увеличить тепловую нагрузку на печь Н-216С. Выдачу газойлевой фракции и остатка перегонки вести по проектной схеме.

6. После устранения причин погасания и включения в работу печи, перевести работу установки по проектной схеме.

Погасание пламени огневого подогревателя (печи) Н-216С

1. Проверить срабатывание отсекаателей на линии топливного газа закрыть ручную арматуру к горелкам огневого подогревателя (основным и пилотным).

2. Открыть полностью шибер на дымовой трубе.

3. Перевести выдачу нефти, а также газойлевой фракции в емкости некондиционного продукта.

4. Понизить нагрузку по сырью (1-FIC-111D) до 20 т/час.

5. Остаток перегонки выдавать с установки по проектной схеме.

6. При невозможности включения огневого подогревателя в работу и охлаждении продукта в кубе колонны С-210С до +50°С установку перевести, нажатием кнопки "PSD" с ЦПУ, в режим аварийной остановки №2.

7. Выяснить причину остановки и выявленные дефекты устранить.

8. Приступить к пуску установки по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом.

Прогар змеевиков огневого подогревателя (печи) Н-115F.

1. Любой из кнопок "ESD" по месту, или с ЦПУ остановить установку по аварийному режиму №3.

2. Открыть запорную арматуру на подаче пара в топочное пространство печи Н-115F.

3. Закрыть полностью шибер на дымовой трубе печи Н-115F.

4. Проверить срабатывание отсекаателей на линии топливного газа к горелкам печи (основным и пилотным), закрыть клапан на подаче нефти от колонны С-113F к колонне С-201А(FCV-118F), проверить остановку насоса Р-218В. Закрыть ручную арматуру на линии топливного газа к печи Н-115F и сырья к колонне С-201А.

5. После тушения пожара разблокировать систему аварийной остановки, включить в работу систему циркуляции теплоносителя, насосы Р-207В, Р-208В, Р-220Д, Р-221Е, подать газойлевую фракцию, нефть по пусковым байпасам на колонну С-201А и далее по



схеме через колонну С-210С направить эти фракции по остаток перегонки тракту, промывая его от остатка перегонки. Сброс вести в емкость остаток перегонки промпарка.

6. Промывку остаток перегонки тракта вести до полного опорожнения кубов колонн С-201А, С-210С, емкостей рефлюкса V-204А, V-215С отпарной колонны С-212С и последовательного "сброса" насосов, после чего их остановить, оставив в работе циркуляцию теплоносителя.

7. Во время остановки, контролировать давление в аппаратах, не допуская их вакуумирования.

Прогар змеевиков огневого подогревателя (печи) Н-216С

1. Любой из кнопок "ESD" по месту, или с ЦПУ остановить установку по аварийному режиму №3.

2. Открыть запорную арматуру на подаче пара в топочное пространство печи Н-216

3. Закрыть полностью шибер на дымовой трубе печи Н-216С.

4. После тушения пожара разблокировать систему аварийной остановки, включить в работу: систему циркуляции теплоносителя; насос Р-224Е, по схеме орошения колонны С-210С из емкости V-215С; насос Р-220Д по проектной схеме выдачи остатка перегонки в промпарк в емкость приема остатка перегонки с целью промывки тракта остатка перегонки.

5. Закрыть ручную запорную арматуру на линии газойлевой фракции перед АВО АС-305А.

6. Включить в работу насос Р-221Е по схеме выдачи газойлевой фракции из отпарной колонны С-212С и через подогреватель Е-109Д и далее через аппарат воздушного охлаждения АС-219С по тракту остатка перегонки в промпарк в емкость приема остатка перегонки.

7. Промывку тракта остатка перегонки вести до полного опорожнения куба колонны С-210С, отпарной колонны С-212С, емкости рефлюкса V-215С и последовательного "сброса" насоса, после чего остановить их.

8. Циркуляцию теплоносителя оставить в работе.

9. Во время остановки, контролировать давление в аппаратах, не допуская их вакуумирования.

Прогар обшивки огневого подогревателя (печей) Н-115F, Н-216С.

Действия сменного персонала как при погашении печей Н-115F, Н-216С.

Прекращение подачи теплоносителя

1. Кнопкой "PSD" с ЦПУ остановить установку в режиме аварийной остановки №2.

2. Проверить по месту, гашение огневого подогревателя (печей) Н-115F, Н-216С закрыть ручную запорную арматуру на подаче топливного газа к горелкам (основным и пилотным) этих печей.

3. Выяснить причину отсутствия теплоносителя и устранить ее.

4. Разблокировать систему аварийной остановки.

5. Произвести пуск системы теплоносителя

Разгерметизация трубопроводов, аппаратов – загазованность территории на секции стабилизации и секции фракционирования сырья



1. При разгерметизации трубопроводов, аппаратов при загазованности территории, срабатывают наружные датчики контроля углеводородных газов и H_2S , расположенные на установке.

2. По сигналу от этих датчиков, установка останавливается по аварийному режиму №3 с остановкой всего электрооборудования срабатыванием отсечной арматуры, которая становится в безопасное для технологического процесса положение, со сбросом давления из аппаратов на факел.

3. Проверить срабатывание отсечной арматуры на установке, соответствие ее положения команде аварийной остановки №3.

4. Отключить разгерметизированный участок трубопровода или аппарат от остальной схемы, подготовить к ремонту.

5. После приема трубопроводов или аппаратов с ремонта разблокировать систему аварийной остановки.

6. Приступить к пуску установки по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом.

Загазованность в промпарке, на факельной эстакаде, районе нефтеловушки, реагентном хозяйстве.

1. Прекратить все виды огневых, газоопасных, ремонтных и т.д. работ.

2. Выяснить причину появления загазованности.

3. Произвести устранение загазованности.

Авария на рядом расположенном предприятии.

1. Получив информацию от старшей смены соседнего предприятия об аварии (загазованность, взрыв, пожар), провести анализ ситуации, определить направление ветра. Если ветер направлен в сторону от НПЗ, установку оставить в работе.

2. Принять необходимые меры предосторожности - проверить и подготовить индивидуальные средства защиты, усилить внешний контроль состояния оборудования, дополнительно проверить средства сигнализации и связи.

3. Прекратить все виды ремонтных работ.

4. Вывести за границу комплекса людей, не связанных с ведением технологического процесса.

5. Если ветер направлен от соседнего предприятия в сторону НПЗ и соответствует непосредственно угроза образования аварийной ситуации на комплексе, нажатием кнопки "ESD" на ЦПУ или на площадке остановить установку в режиме аварийной остановки №3.

6. После ликвидации аварии на соседнем предприятии разблокировать систему аварийной остановки и приступить к пуску установки по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом.

Пожар УКТ

1. Любой из кнопок "ESD" по месту, или с ЦПУ остановить установку по аварийному режиму №3.

2. Аппарат или участок трубопровода, где произошел пожар, отключить от остального оборудования и коммуникаций технологической схемы закрытием запорной, отсечной, регулирующей арматуры.

3. Включить насосы пожаротушения.



4. Согласно пожарному расчету, до приезда пожарных, начать тушение пожара первичными средствами пожаротушения, с помощью лафетных стволов, расположенных на установке, подать пожарную воду на соседние с местом загорания трубопроводы и аппараты, не допускать распространения пламени по установке.

5. Встретить пожарных.

6. После ликвидации аварии установить причину загорания.

7. После устранения последствий пожара пустить установку по проектной схеме в соответствии с технологическим регламентом.

Примечание: здание – укрытие компрессоров и азотная станция имеют автономную систему пожаротушения.

Пожар в СЭРБе

1. Сообщить в ПЧ и операторную комплекса.

2. Включить в работу пожарные насосы.

3. Немедленно эвакуировать людей из здания.

4. Обесточить СЭРБ.

5. Ликвидировать очаг пожара первичными средствами пожаротушения.

6. Оповестить должностных лиц и персонал в учреждении согласно списку.

7. Приступить к ликвидации последствий аварии.

Примечание: Операторная имеет автономную систему пожаротушения.

13. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Ответственность за организацию производственного экологического контроля, своевременную подготовку и сдачу отчетности по результатам возлагается на инженера-эколога.

Работникам предприятия, которым выдаются предписания о выявленных в результате проведения производственного контроля нарушениях, несут ответственность за их устранение в установленные сроки.

Должность	Функциональная обязанность
Главный инженер	Управление производственным экологическим контролем
Начальник Технического отдела	Обеспечение проведения производственного экологического контроля
Инженер-эколог	Организация и проведение производственного экологического контроля
Начальники объектов	Обеспечение соблюдения персоналом экологических и технологических требований
Инженерно-технический персонал	Обеспечение выполнения планов природоохранных мероприятий и соблюдение экологических требований

Производственный экологический контроль на предприятии осуществляется в сроки и в соответствии с утвержденной Программой производственного экологического контроля.

Технический отдел организует:

- рассмотрение вопросов экологии в проектах строящихся и реконструируемых объектов, в установленных законодательством случаях требует от разработчика проекта проведения экологической экспертизы проекта, вносит в него свои замечания по улучше-



нию экологической безопасности, добивается их реализации;

- производственный контроль за своевременным проведением анализов состояния воздушной среды, за соблюдением выполнения графика анализов сточных вод и почв;
- внедрение в производство новейших достижений науки и техники в вопросах охраны окружающей среды, экологической безопасности;
- рассмотрение поступающих претензий по качеству очистки сбрасываемых в водоемы сточных вод и вредных выбросов в атмосферу, ведение переписки по вопросам экологии с проектными и исследовательскими организациями, природоохранными органами;
- производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности и экологии при подготовке к ремонтам опасных производственных объектов в части недопущения залповых выбросов в атмосферу и сбросов в канализацию; организует контроль за нормальным выводом на режим после ремонта природоохранных объектов;
- выполнение природоохранных мероприятий и работ, предусмотренных приказами и распоряжениями руководства предприятия, предписаниями органов экологического и эпидемиологического надзора и контроля.

В функциональные обязанности инженера-эколога входит:

- своевременное выполнение производственного мониторинга эмиссий источников загрязнения атмосферы, воздействия на границе СЗЗ производственных площадок АО «Конденсат», эффективности работы очистных сооружений и воздействия пруда-испарителя на грунтовые воды, а также исследование почв;
- контроль за эффективностью работы газопылеулавливающих устройств.
- контроль за выполнением природоохранных мероприятий и работ, предусмотренных приказами и распоряжениями руководства АО «Конденсат», предписаниями органов экологического и эпидемиологического контроля;
- при выявлении нарушений требований экологической безопасности, создающих опасность возникновения аварии, угрозу жизни и здоровью работникам, ущерба окружающей природной среде незамедлительное принятие мер по устранению этих нарушений и информирование начальника Технического отдела о принятых мерах;
- производственный контроль по реализации предложенных в ходе проверки мероприятий;
- участие в работе комиссий производственного контроля, проводимых генеральным директором или главным инженером.