

Утверждаю:

Начальник отдела охраны окружающей среды Компании «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Бектибаева Н.

<u>Вел</u> «<u>10</u>» «<u>иарта</u>» 2023 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА 2023 ГОД. НАЗЕМНЫЕ ОБЪЕКТЫ NCOC N.V. В АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

СОДЕРЖАНИЕ

1. HOP	МАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗААЕВОВАЯ БАЗА	6
2. ПРО	изводственный экологический контроль	9
2.1.	Цели и задачи	9
2.2.	Общие сведения о производственной деятельности Компании	. 11
2.3.	Расположение производственных объектов	. 11
з. сис	ТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	. 14
	РАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	
4.1.	Водоснабжение и водоотведение	. 16
4.1.1.	Хозяйственно-бытовые сточные воды	. 16
4.1.2.	Производственные сточные воды	. 17
4.1.3.	Производственно-дождевые сточные воды	. 20
4.2.	Радиационный мониторинг	. 22
4.3.	Атмосферный воздух	. 22
5. MO H	ІИТОРИНГ ЭМИССИЙ	. 24
5.1.	Атмосферный воздух	. 24
5.2.	Водные ресурсы	. 34
5.3.	Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления	. 35
6. MO H	НИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	. 37
6.1.	Атмосферный воздух	. 37
6.2.	Водные ресурсы (грунтовые воды)	. 42
6.3.	Почвенный покров и растительность	. 57
6.4.	Мониторинг при обращении с серой	. 70
6.5.	Внутренние проверки	. 71
6.6.	Процедура устранения нарушений	. 71
6.7.	Механизмы обеспечения качества получаемых данных данных	. 71
6.8.	Протокол действий во внештатных ситуациях	. 73
6.9.	Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации	
	возможных аварийных ситуаций	
	АНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	
	ЭЧЕНИЕ	
	АТУРА	
	ЖЕНИЕ А АКТ ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	. 81
	ПРИЛОЖЕНИЕ В МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ	
	AMETPOB	. 83
LIAN)	ПОЖЕНИЕ С. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ	
	ОДОМ	. 87

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.2-1	Общие сведения о предприятии	10
Таблица 4.1-3	Порядок ведения операционного мониторинга (контроля водохозяйственной деятельности)	21
Таблица 4.2-1	Перечень источников выбросов и приборов для операционного мониторинга 24	
Таблица 5.1-1	Общие сведения об источниках выбросов	26
Таблица 5.1-2	Сведения об источникх выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	
Таблица 5.1-3	Сведения об источникх выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	32
Таблица 5.1-4	Перечень источников выбросов подлежащего для оснащения ACM 32	
Таблица 5.1-5	непрерывного мониторинга 33	
Таблица 5.1-6	Предварительный график реализации проекта внедрения АСМ 34	
Таблица 5.2-1	Порядок ведения мониторинга эмиссий в приемники сточных вод	35
Таблица 5.3-1	Информация по отходам производства и потребления	36
Таблица 5.3-2	Газовый мониторинг	37
Таблица 6.1-1	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	38
Таблица 6.2-1	График мониторинга воздействия на водном объекте	45
Таблица 6.3-1	Мониторинг уровня загрязнения почвы и растительности	61
Таблица 6.5-1	План-график проведения внутренней инспекции по наземным объектам Атырауской области на 2023 год	74
	СПИСОК РИСУНКОВ	
Рисунок 2.3-1	Ситуационная карта-схема наземных объектов Компании в Атырауской области	12
Рисунок 3-1	Схема расположения пунктов наблюдения производственного мониторинга по атмосферному воздуху, грунтовым водам, почвам и растительности	
	СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	
АПАВ	- анионные поверхностно-активные вещества	
ACM	- автоматизированная система мониторинга	
АСУТП	- автоматическая система управления технологическим процессом	1
БПК	- биологическое потребление кислорода	
ВД	- высокое давление	
в/п	- вахтовый посёлок	
ГВС	- газовоздушная смесь	
ГОСТ	- Государственный стандарт	

ГТУ - газотурбинная установка **3В** - загрязняющее вещество

3ИО - зона инженерного обеспечения **ж/д ст**. - железнодорожная станция

жкзе - железнодорожный комплекс в Западном Ескене

ИЗА - источник загрязнения атмосферы

КТК - Каспийский трубопроводный консорциум

КОНН - Комплекс по обезвоживанию и нейтрализации нефтешлама

КНС - канализационная насосная станция

ЛАУ - линейный арматурный узелЛЭП - линия электропередачим.с. - метеорологическая станция

нд - низкое давление

NCOC N.V. - Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

- национальная экономика

ОВКВ - отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха

ОВОС - оценка воздействия на окружающую среду

оос - охрана окружающей среды

ОНУ - общие нефтесодержащие углеводороды

п. - поселок

ПБООС - производственной безопасности и охраны окружающей среды

ПАВ - поверхностно-активные вещества

пгт. - поселок городского типа

ПДВ - предельно допустимый выброс
 ПДС - предельно допустимый сброс
 ПКВД - паровой котел высокого давления
 ПМ - производственный мониторинг
 ПНР - пуско-наладочные работы

ПНРС - проект норматива размещения серы

ПУО - проект управления отходами

ППР - планово-предупредительный ремонт

пр. - предельные

ПРЖТО - полигон размещения жидких технологических отходов

РК - Республика КазахстанрН - водородный показатель

PHP - реагирование на нефтяные разливы

РТИ - резинотехнические изделийСанПиН - санитарные правила и нормыС33 - санитарно-защитная зона

СКЭБР - Северо-Каспийская база реагированияСМКВ - станция мониторинга качества воздуха

СНиП - строительные нормы и правила

СПАВ - синтетические поверхностно-активные вещества

СРП - соглашение о разделе продукции

сэп - стационарная экологическая площадка

ТМ - тяжелые металлы

то - техническое обслуживание

УКПНиГ - установка комплексной подготовки нефти и газа

уосв -установка очистки сточных вод уокв - установка очистки кислой воды

хпк - химическое потребление кислорода

1.НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА

Настоящая Программа ПЭК, разработана в целях соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов РК, в том числе:

- «Экологический кодекс PK» № 400-VI ЗPК. от 02.01.2021г. Кодекс регулирует отношения в области охраны, восстановления и сохранения окружающей среды, использования и воспроизводства природных ресурсов при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду, в пределах территории PK.
- ✓ Статья 182 «Назначение и цели производственного экологического контроля» определяет обязанности операторов объектов I и II категорий осуществлять ПЭК с целью получения информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на ОС.
- ✓ Статья 183 «Порядок проведения производственного экологического контроля» гласит, что ПЭК проводится оператором объекта I и II категорий на основе программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышении экологической эффективности.
- Статья 184 «Права и обязанности оператора объекта при проведении производственного экологического контроля» предоставляет право операторам объекта I и II категорий самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение. При проведении ПЭК оператор объекта обязан: соблюдать Программу ПЭК, реализовывать условия Программы ПЭК и документировать результаты, следовать процедурным требованиям обеспечивать качество получаемых данных, систематически оценивать результаты ПЭК и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства представлять в установленном порядке отчеты по результатам ПЭК в уполномоченный орган в области ООС, в течение трех рабочих дней сообщать у уполномоченный орган в области ООС о фактах нарушений экологического законодательства РК, установленных в процессе ПЭК, соблюдать технику безопасности. обеспечивать доступ государственных экологических инспекторов к исходной информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого ПЭК, обеспечивать доступ общественности к Программам ПЭК и отчетным данным по ПЭК, по требованию государственных экологических инспекторов представить документацию, результаты анализов и иные материалы ПЭК, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.
- ✓ Статья 185 «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля» включают обязательный перечень параметров, период, продолжительность, частоту, отслеживаемых в процессе ПМ, сведения об используемых методах и необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе ПМ компонентам (атмосферный воздух, воды, почвы) и места проведения измерений; методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных; план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства и прочее. Программа ПЭК объектов I и II категорий должна также соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении. Разработка программы ПЭК объектов I и II категорий осуществляется в

- соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.
- ✓ Статья 186 «Виды и организация проведения производственного мониторинга» рассмотрены виды ПМ и порядок его ведения.
- ✓ Статья 187 «Учет и отчетность по ПЭК» включает ведение внутреннего учета, формирование и предоставление периодических отчетов по результатам ПЭК.
- ✓ Статья 189 «Организация внутренних проверок» осуществление внутреннпроверок с целью соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов ПЭК с условиями экологического и иных разрешений. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.
- ✓ Статья 39 «Нормативы эмиссий» к которым относятся: нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ; являются основой для выдачи экологических разрешений и должны обеспечивать соблюдение нормативов качества ОС.
- ✓ Статья 222 «Экологические требования при сбросе сточных вод», сброс сточных вод в природные поверхностные и подземные водные объекты допускается только при наличии соответствующего экологического разрешения.
- ✓ Статья 350 «Экологические требования к полигонам размещения отходов», оператор полигона должен разработать унифицированную процедуру приема отходов на основе их классификации. Запрещается складирование отходов вне специально установленных мест, предназначенных для их накопления или захоронения.
- ✓ Статья 164 «Мониторинг состояния окружающей среды», представляет собой деятельность, включающую в себя наблюдения, сбор, хранение, учет, систематизацию, обобщение, обработку и анализ данных, оценку состояния загрязнения окружающей среды и производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды, в том числе прогностической информации, предоставление указанной информации государственным органам, иным физическим и юридическим лицам. Мониторинги состояния атмосферного воздуха; качественного состояния водных ресурсов; состояния почв; радиационный; метеорологический; фоновый.
- ✓ Статья 395 «Общие экологические требования при авариях», при возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения окружающей среды вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.
- 2. «Водный кодекс РК» от 9 июля 2003 года № 481-II (с последними изменениями и дополнениями на 01.07.2021 г.) дает определение водного фонда, водных объектов и водных ресурсов.
 - ✓ Статья 66 «Специальное водопользование» определяет требования к пользованию поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта.
 - ✓ Статья 72 «Обязанности водопользователей» обязует водопользователей выполнять обязанности, предусмотренные законами РК в области использования и охраны водного фонда.

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

- 3. «Земельный кодекс РК» от 20.06.2003 года № 442- II (с учетом последних изменений и дополнений от 06.07.2021 г.).
- 4. Приказ Министра национальной экономики РК №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»
- 5. Рекомендации по разработке Программы производственного экологического контроля. Начальник отдела мониторинга, нормирования, экономики природопользования Западно-Казахстанского облтеруправления ООС В.Н.Хон 18.09.2007 года;
- 7. Приказ Министра экологии, геологи и природных ресурсов РК №250 от 14.07.2021 года "Об утверждении Правил разработк программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля".

2. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ

Оператором по реализации Северо-Каспийского проекта является Компания Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. (NCOC N.V.), которая продолжает осуществление программы разведки, оценки и разработки месторождений углеводородного сырья в Казахстанском секторе Каспийского моря.

Согласно статьям 182–189 главы 13 Экологического Кодекса РК, Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль на основе программы ПЭК, являющейся частью экологического разрешения, и реализовывать её условия, т.е. осуществлять производственный экологический контроль, элементом которого является производственный мониторинг ОС.

Особенность ведения производственного экологического контроля в настоящее время обусловлена тем, что в условиях рыночных преобразований, проводимых в Республике Казахстан, и ускоренного научно-технического развития, охрана окружающей среды стала одной из важнейших проблем современности, решение которой неразрывно связано с охраной здоровья нынешнего и будущего поколений.

Активизация использования природных ресурсов хозяйствующими субъектами и урбанизация, особенно технологический прогресс и развитие агрохимического комплекса, и, как следствие, процесс ухудшения качества среды обитания человека, инициировали повышение значимости аналитического обеспечения государственного контроля в области охраны окружающей среды.

Важность данного вопроса, регламентированы в Концепции экологической безопасности РК, Экологического кодекса РК и в других нормативно-методических документах, утвержденных в РК.

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые должны выполняться Компанией в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Данная Программа ПЭК разработана согласно требованиям Главы 13. ЭК РК от 02.01.2021 № 400-VI ЗРК. г. и ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведение анализа, оценку воздействия производства на состояние ОС с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации загрязняющего воздействия на объекты природы.

Программа описывает работы по организации и проведению операционного мониторинга (мониторинг производственного процесса), мониторинга эмиссий в ОС, мониторинга воздействия и проведению внутренних проверок на наземных объектах Компании в Атырауской области.

2.1. Цели и задачи

Производственный Экологический Контроль окружающей среды Компании NCOC N.V. производится с целью обеспечения достоверной информации о воздействии ее деятельности на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его негативного воздействия.

Целью ПЭК является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате деятельности Компании.

Согласно п.2. ст.182 ЭК цели ПЭК включают следующие основные позиции:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на ОС;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства РК;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов на ОС, жизнь и (или) здоровье человека;

- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям.

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие их нормативам ПДВ;
- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- оценка состояния компонентов ОС в зоне потенциального воздействия морских объектов Компании в Атырауской области;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов ПЭК с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние ОС.

Содержание работ связано с характером воздействия на ОС при осуществлении проводимых работ, а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия. Производственный экологический контроль состоит из:

- производственного мониторинга (ПМ);
- внутренних проверок.

Воздействие на ОС, возникающее при проведении запланированных работ на 2023 год, связано со следующими факторами:

- загрязнением атмосферы выбросами ЗВ, происходящими при работе технологического оборудования;
- использованием водных и земельных ресурсов в целях обеспечения производственной деятельности (использование воды на производственные и хозяйственно-бытовые нужды, использование земельных ресурсов для размещения объектов);
- загрязнением воды и почвы в процессе производственной деятельности, в том числе образование и утилизация сточных вод, химическое загрязнение почв и водных ресурсов.

Информационный выход данных мониторинга, выполненный по компонентным блокам, подразумевает, с одной стороны, подготовку оперативной информации о любых фактах воздействия на ОС, а с другой стороны, подготовку Отчета по результатам всего комплекса работ.

2.2. Общие сведения о производственной деятельности Компании

Таблица 2.2-1. Общие сведения о предприятии

Наименова ние производст венного объекта	Месторасп оложение по коду КАТО (Классифи катор администр ативно- территори альных объектов)	оложение,	Бизнес идентифик ационный номер (далее - БИН)	Вид деятельно сти по общему классифик атору видов экономиче ской деятельно сти (далее- ОКЭД)	Краткая характери стика	Реквизит ы	Категори я и проектна я мощност ь предпри ятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Норт Каспиан Оперейтинг Компании Н.В. «НКОК Н.В.» 1077 XX, г. Амстердам, Нидерланд ы, ул. Стравински лаан, 1725	235231200		000241000 874	06100	- Добыча сырой нефти и попутного газа	060002, г. Атырау, ул.Смагу лова, д.1	Товарна я нефть 180,675, 000 барр. год Товарны й газ 6,278,00 0,000 ст м3. год

2.3. Расположение производственных объектов

Месторождение Кашаган располагается в северо-восточной части Казахстанского сектора Каспийского моря.

NCOC N.V. осуществляет строительно-монтажные работы и эксплуатацию объектов для ОПР месторождения Кашаган. Этапу ОПР предшествовал выбор предпочтительных технологических вариантов для концептуального проекта.

После проведения тщательного анализа был выбран вариант размещения площадки Установки комплексной подготовки нефти и газа (УКПНиГ) в районе Западного Ескене, юго-восточнее железнодорожного разъезда Карабатан в Атырауской области.

Площадь территории УКПНиГ «Болашак» и полигона размещения жидких технологических отходов, в пределах ограждения составляет: на этапе ОПР - 2,86 км².

Наземные объекты ОПР месторождения Кашаган располагаются в Атырауской области на территории Макатского района (УКПНиГ, промысловые и часть экспортных трубопроводов), Кзылкогинского района (экспортный газопровод), Махамбетского района (экспортный нефтепровод) и территории, находящейся под управлением маслихата г. Атырау (экспортный нефтепровод).

Вблизи расположения УКПНиГ «Болашак» расположен ряд магистральных трубопроводных систем. Трубопроводная система «Узень - Атырау — Самара» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума транспортируют товарную нефть с нефтяных промыслов Западного Казахстана в Россию и используются также для экспорта нефти в другие зарубежные страны.

Трубопроводная система «Средняя Азия - Центр» и магистральный газопровод-отвод «Макат - Северный Кавказ» транспортируют природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину.

Магистральный водовод «Астрахань - Мангышлак» транспортирует волжскую воду потребителям Западного Казахстана.

Кроме основных магистральных систем транспортировки нефти, газа и воды имеется также система внутренних региональных ниток.

Территория площадки УКПНиГ «Болашак» находится в 17,14 км от существующей дороги Атырау - Актюбинск (участок Доссор). Ближайшими путями сообщения являются существующая железная дорога Атырау - Макат и существующая автомобильная дорога общего пользования Атырау - Актюбинск.

г. Атырау (центр города) находится в 46 км к юго-западу от УКПНиГ «Болашак». В восточной части областного центра г. Атырау, в районе старого аэропорта расположен Атырауский учебный центр, площадь территории которого составляет 4.4704 га. Атырауский учебный центр предназначен для подготовки и обучения необходимых специалистов для Компании.

Вахтовый поселок «Самал», предназначенный для проживания обслуживающего персонала находится на расстоянии 7,8 км к западу от крайних источников производственных объектов УКПНиГ «Болашак».

Расстояния от крайних источников производственных объектов УКПНиГ «Болашак» (по уточненным планам расположения площадки) до следующих ближайших населенных пунктов: ж/д. ст. Таскескен - 8,4 км; ж/д. ст. Карабатан - 10,9 км; ж/д. ст. Ескене - 15,3 км; п. Байшонас - 33,2 км; пгт. Доссор - 46,1 км; п. Таскала - 48,3 км.

Ближайшая водная артерия - р. Урал (р. Жайык), находится на расстоянии 43 км западнее площадки УКПНиГ.

Согласно санитарно-эпидемиологического заключения по проекту «Проект обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Обоснование размера санитарно-защитной зоны для установки подготовки нефти и газа и железнодорожного комплекса» от 19.07.2011 года №14-5-1801, утверждённая санитарно-защитная зона для УКПНиГ и ЖКЗЕ составляет 7 км в равномерном радиусе.

Ситуационная карта-схема наземных объектов Компании в Атырауской области представлена на рисунке 2.3–1.

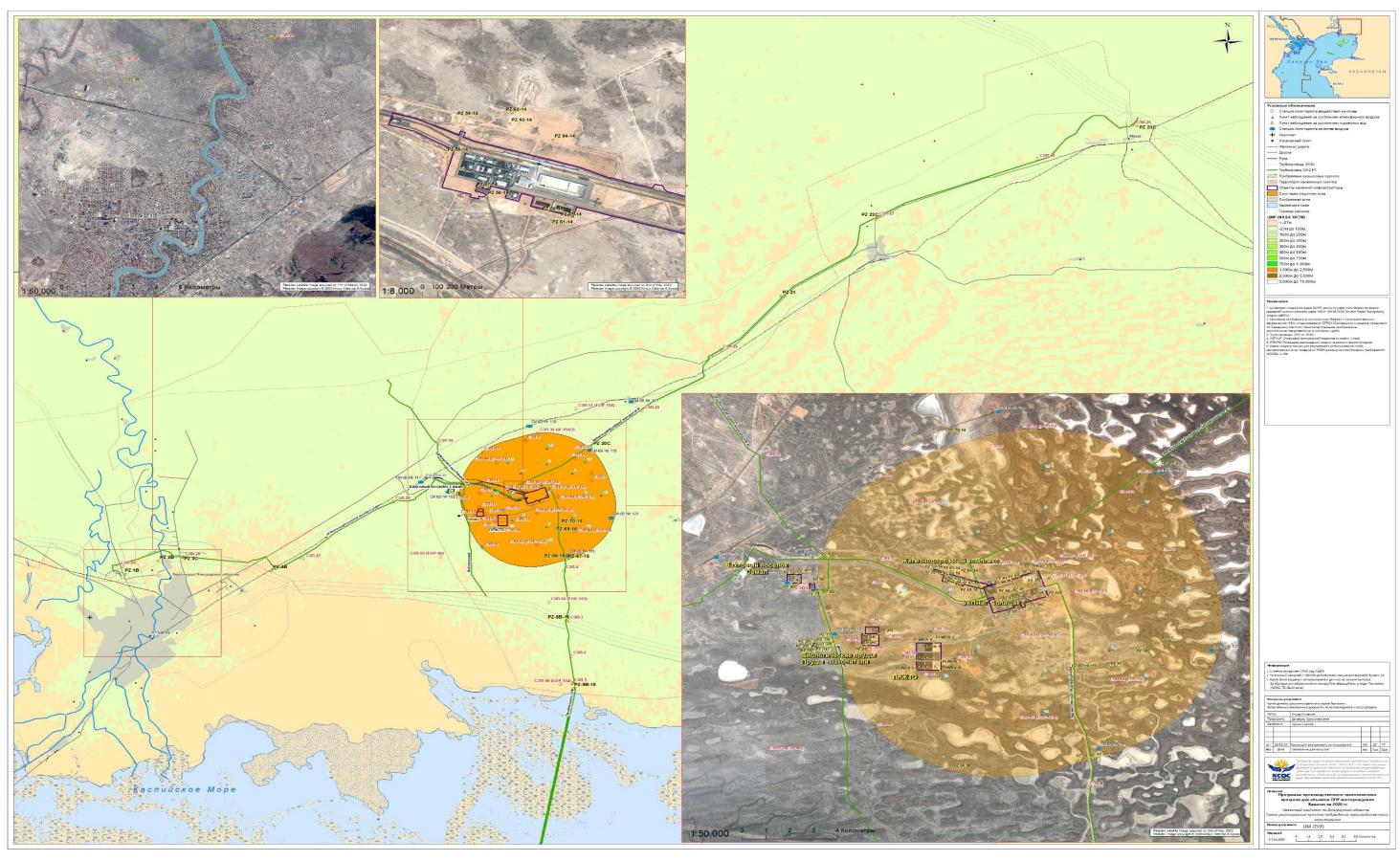


Рисунок 2.3–1 Ситуационная карта-схема наземных объектов Компании в Атырауской области

3. СИСТЕМА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

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

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

- Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта (п.3 ст. 186).
- Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением (п.4 ст.186).
- Мониторинг воздействия включается в программу производственного экологического контроля для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении (п.5 ст.186).

Производственный мониторинг, в соответствии с законодательством РК, проводится на всех хозяйственных объектах, исходя из запланированного на 2023 год объема работ.

Организация мониторинговых работ на объектах Компании предусмотрена с учетом расположения источников воздействия на ОС, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнеобеспечению персонала.

На основании информации о видах работ и оценке факторов воздействия на окружающую среду, возникающих при выполнении операций, запланированных Компанией на 2023 год, перечень компонентов окружающей среды, за которыми предлагается вести мониторинговые наблюдения включает:

- атмосферный воздух;
- сточные воды;
- грунтовые воды;
- почвы и растительность.

Методы ведения мониторинга, периодичность наблюдений, состав контролируемых параметров определяются особенностями компонентов и описаны при характеристике покомпонентных наблюдений.

Расположение точек мониторинга по атмосферному воздуху, грунтовым водам, почвам и растительности представлено на рисунке 3–1.

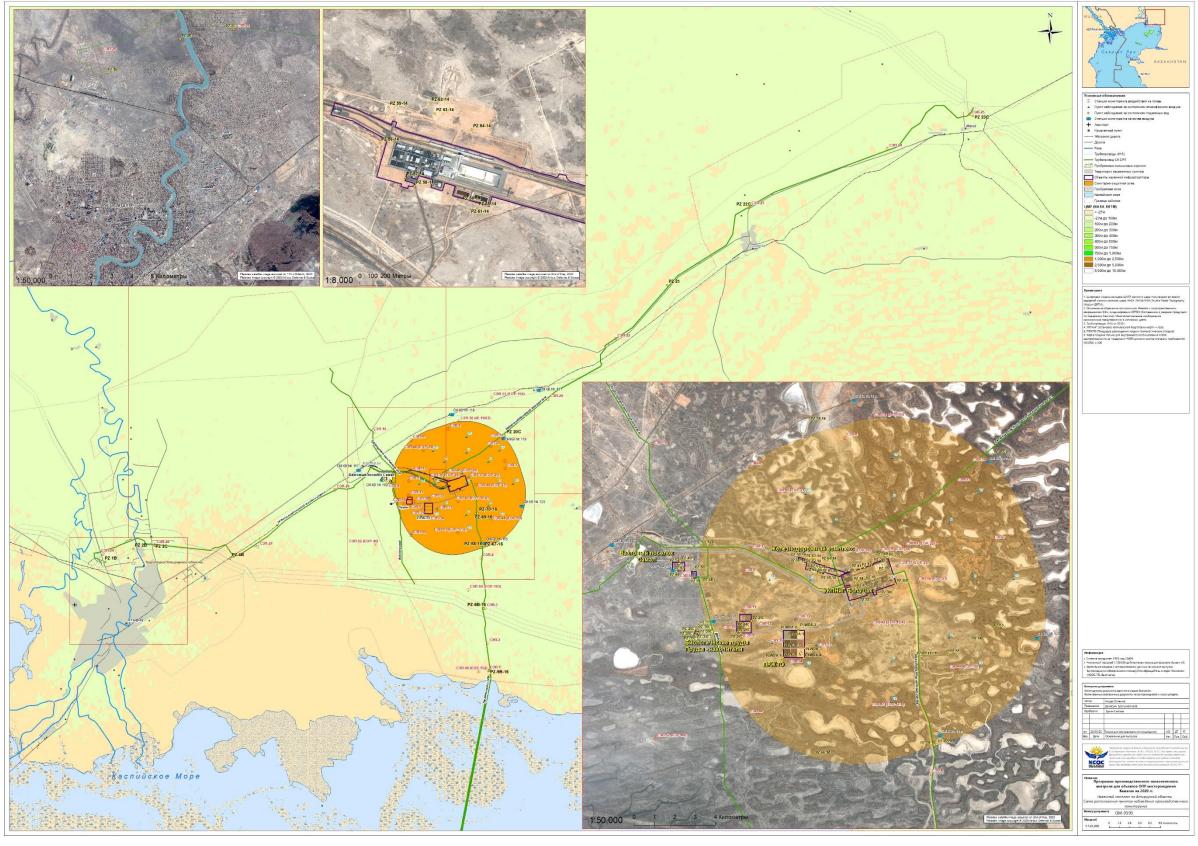


Рисунок 3–1 Схема расположения пунктов наблюдения производственного мониторинга по атмосферному воздуху, грунтовым водам, почвам и растительности

4. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

4.1. Водоснабжение и водоотведение

Согласно п.3 ст.186 операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Контроль качества и количества потребляемой воды

Для питьевых целей используется бутилированная вода. Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26). Контроль качества питьевой воды осуществляет предприятие, отпускающее воду.

Для технических нужд в качестве источников водоснабжения используется водовод, построенный как ответвление на Вахтовые поселки и УКПНиГ от магистрального трубопровода «Астрахань-Мангышлак».

Контроль качества питьевой воды

Вода питьевого качества используется для обеспечения хозяйственно-питьевых нужд персонала, проживающего на территории Вахтовых посёлков. Согласно СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (Утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26), необходимо осуществлять контроль качества питьевой воды перед подачей к потребителю. Контроль качества питьевой воды осуществляет Медицинский Департамент Компании в рамках отдельной Программы.

4.1.1. Хозяйственно-бытовые сточные воды

Очистные сооружения Зоны инженерного обеспечения (Вахтовый посёлок «Самал»)

Источником водоснабжения является водопровод, подключаемый к существующему магистральному водопроводу «Астрахань-Мангышлак», далее вода поступает на Установку предварительной очистки технической воды. Часть технической воды доочищается на Установке подготовки питьевой воды и направляется в два резервуара хранения питьевой воды в зоне инженерного обеспечения. Обе установки находятся в здании водоподготовки.

Контроль качества и количества сточных вод

Сточные воды, образовавшихся в результате жизнедеятельности персонала Компании, направляются на очистные сооружения. Наблюдения за сточными водами предусмотрены при проведении производственного экологического контроля на соответствующих объектах.

Контроль состояния хозяйственно-бытовых сточных вод

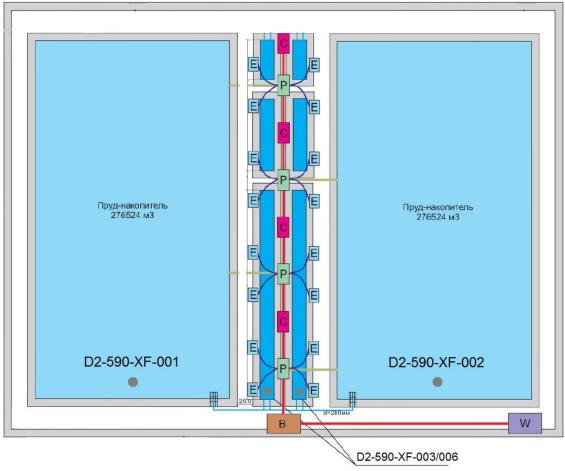
На территории вахтового поселка в результате хозяйственной и производственной деятельности образуются хозяйственно-бытовые сточные воды, которые очищаются на установке очистки хозяйственно-бытовых сточных вод вахтового поселка «Самал».

На очистных сооружениях вахтового поселка «Самал» сточные воды поступают в дробилку, откуда потом направляются в отстойник, оборудованный гидростатической спускной трубой и системой удаления осадка. Затем стоки попадают в аэротанк для денитрификации и аэрации, далее стоки попадают в осветлитель и уравнительный резервуар, куда подается обеззараживающий реагент. Из уравнительного резервуара посредством насосов стоки

подаются на песочные и угольные фильтры для снижения концентрации СПАВ, органических соединений и взвешенных веществ.

Очищенные сточные воды откачиваются в двухсекционные биологические пруды (D2-590-XF-003/006), где происходит доочистка сточных вод. Далее сточные воды перекачиваются в пруды-накопители (D2-590-XF-002 и/или D2-590-XF-001).

Пруды-накопители очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод



Пруды - накопители представляют собой искусственно созданные водоемы для сбора очищенных вод. Они состоят из двух секций прямоугольной формы с размерами по дну 250х458 м и откосами m = 3,0. Рабочая глубина каждой секции - 3 м. Рабочий объем каждого пруда-накопителя составляет 267 524 м³.

Для предотвращения фильтрации сточных вод в прудах-накопителях предусматривается противофильтрационный экран из непроницаемой геомембраны ГЕНАСИЛ 20 (GENASEAL) толщиной 2 мм, выполненной из полиэтилена высокой плотности (HDPE).

Система мониторинга сточных вод заключается в контроле качества хозяйственно-бытовых вод, поступающих на очистные сооружения, и нормативно-очищенных сточных вод, поступающих в пруды-накопители.

Точки отбора проб: до очистных сооружений вахтового поселка «Самал», биологические пруды (последняя секция), пруды - накопители (рабочая секция).

Частота отбора проб: 1 раз в месяц.

4.1.2. Производственные сточные воды

Накопительные секции ПРЖТО

Контроль состояния производственных сточных вод

Установка 333. Сбор и дегазация кислой воды

Установка 333 обеспечивает сбор кислой воды и отделение от воды унесенной нефти и кислого газа. К источникам кислой воды относятся:

- Каплеотбойные сепараторы газа регенерации 310-VN-102/202;
- Сборные емкости закрытого дренажа 550-VA-150/250;
- Насосы продувочного потока водопоглощающей колонны установки очистки хвостовых газов 332-PA-102 A/B и 202 A/B;
- Продувка регенератора из 332-HC-103/203.

Собранная вода проходит через дегазатор кислой воды 333-VH-001. Отделившийся газ направляется в установку 331 извлечения серы. Отсепарированная нефть передается в установку 220 экспорта сырой нефти. Вода направляется в установку 560 отпарки кислой воды. Необходимо отметить, что установка 333 не предназначена для подготовки попутной кислой воды из морского комплекса. Данная вода отводится из входного сепаратора нефти и подготавливается отдельно.

Установка 560. Система отпарки кислой воды

Установка 560 обеспечивает отпаривание H_2S из кислой воды. Кислая вода из установки 333 поступает в емкость воды колонны дегидратации 560-TA-002, из которой вода перекачивается в колонны дегидратации в установке 210 для вымывания солей из сырой нефти.

Далее вода возвращается вновь из установки 210 в установку 560, пропускается через фильтр очистки от твердых примесей, после чего в нее дозируются антинакипин и ингибитор коррозии. Далее она подогревается и поступает в отпарную колонну кислой воды.

Для удаления H_2S из воды в отпарной колонне кислой воды используется пар низкого давления. Очищенная вода с температурой $124^{\circ}C$ используется затем для подогрева поступающей кислой воды. Скруббер пластовой воды 560 - VJ - 002 используется в качестве резервного аппарата для удаления H_2S , когда отпарная колонна кислой воды не готова к работе.

Установка Очистки Кислой Воды (УОКВ)

Пластовая вода из установки 200 загрязнена нефтью, которая должна быть извлечена. Вода сначала проходит через гидроциклон в установке 210. Затем через очиститель пластовой воды с вынужденной газовой флотацией попадает в питательный резервуар A1-560-TA-001, из которой вода подается на новую отпарную колонну кислой (пластовой) воды. Новая установка очистки кислой (пластовой) воды обеспечивает отпаривание метанола и H_2S из пластовой воды, а также снижение концентраций углеводорода. Очищенная пластовая вода отводится в отстойник ПРЖТО (620-TP-001), где она смешивается с другими очищенными сточными потоками.

Установка 530 Подготовка деминерализованной воды

Питательная вода на котлы проходит через несколько ступеней установок обратного осмоса и на заключительном этапе подвергается электродеионизации. Мембраны обратного осмоса не пропускают растворенные и взвешенные минералы и соли в объеме порядка 25% от потока.

Вполне обоснованным является предположение, что некондиционная вода, исходящая из установки обратного осмоса, будет иметь более высокую концентрацию компонентов по сравнению с водой на приеме, а также основным продуктом установки - деминерализованной водой. Система подготовки деминерализованной воды включает блок подготовки деминерализованной воды и блок электродеионизации.

Установка 570. Очистка отработанного каустика

Отработанный каустик с блоков демеркаптанизации установок 210 и 321 загрязнен сернистыми соединениями, такими как сульфиды (HS-) и дисульфидные масла (RSSR). В блоке очистки отработанного каустика применяется процесс окисления влажным воздухом, в котором происходит окисление сернистых соединений до сульфатов (SO_4^{2-}). Блок рассчитан на очистку отработанного каустика в объеме 0,682 м³/ч. Окисление сернистых соединений в

реакторе происходит при температуре 234 °C и под давлением 84 бар изб. в присутствии катализатора. Предполагаемый объем получаемого отработанного каустика составляет менее 6 м³/сутки, поэтому данный блок будет работать в периодическом режиме.

Дополнительная установка по нейтрализации отработанного каустика

Дополнительная установка по нейтрализации отработанного каустика предназначена для нейтрализации отработанного каустика из системы MEROX путем снижения рН с помощью 37% серной кислоты и закачки азота для усиления продувки газа (H2S, RSH и т. д.). Установка рассчитана на диапазон агрессивного рН 2–14. Сосуды предназначены для периодической работы с двумя независимыми системами рециркуляции отработанного каустика с общей системой закачки кислоты для обоих сосудов. Продутый газ из верхней части каждого сосуда направляется в факельную линию.

Установка 570. Блок очистки производственно-ливневых и хозяйственно-бытовых сточных вод

Производственно-ливневые сточные воды направляются в резервуар-усреднитель для приема стоков из производственно-ливневой канализации, а затем очищаются на блоке очистки производственно-ливневых вод (УОСВ). УОСВ рассчитана на очистку сточных вод производительностью 288 м³/сут. Шлам, отделенный во входном сепараторе и отстойнике, передается в блок очистки шлама для обезвоживания. Нефтепродукты, отделенные во входном сепараторе и установке воздушной флотации, хранятся в сборнике отделенной нефти и периодически вывозятся.

Стоки после промывки оборудования во время техобслуживания и эксплуатации, в том числе производственно-ливневые сточные воды, после очистки на УОСВ будут сбрасываться в уравнительную ёмкость A1-620-TP-001 для дальнейшей перекачки на новую установку очистки сточных вод (УОСВ).

Установка Очистки Сточных Вод (УОСВ)

Новая установка очистки сточных вод (УОСВ) расположенная между УКПНиГ и ПРЖТО предназначена для снижения содержания загрязняющих веществ до допустимого уровня, посредством следующих операций, как сепарация, осветление, фильтрации и затем отведения очищенных сточных вод в накопительные секции ПРЖТО.

Установка D1- 560: Комплекс по обезвоживанию и нейтрализации нефтешлама (КОНН)

Пластовая вода/шлам направляется на установку D1-560 (КОНН) для переработки посредством окисления, отстаивания и фильтрации. Отфильтрованная производственная сточная вода хранится в емкости очищенной воды, откуда расходуется на промывку емкостей и оборудования, на поливочные краны смыва случайных проливов. Избыток воды подается в вакуумные автоцистерны и вывозятся на УКПНиГ для последующей очистки.

Установка 590. Накопительные секции ПРЖТО (9 шт.)

Рассчитаны на прием очищенных производственных сточных вод от производственных объектов УКПНиГ. Секции имеют прямоугольную форму, размеры секций в плане (по дну) составляют 308 х 410 м (каждая). Рабочая гидравлическая глубина принята 1,3 м с учетом поступления очищенных производственных сточных вод и отсутствия испарения в зимнее время. Рабочий объем каждой секции составляет 167830 м³.

Бетонный накопитель-отстойник (камера сепарации)

Очищенные производственные сточные воды с УКПНиГ по двум коллекторам поступают в накопитель-отстойник. В бетонном накопителе-отстойнике происходит гашение напора и частичное отстаивание очищенных производственных сточных вод. При отстаивании на поверхности очищенных производственных сточных вод образуется нефтяная пленка, которая затем собирается при помощи плавучего нефтесборщика и перекачивается в сборник уловленных нефтепродуктов.

Бетонный накопитель-отстойник выполнен в виде прямоугольника в плане, с монолитными перегородками, образующими отсеки. Входной отсек имеет трапецеидальную форму в плане; днище выполнено с уклоном в сторону накопителя.

Для защиты птиц от попадания в накопитель и их гибели предусмотрено устройство съемного металлического сетчатого покрытия.

4.1.3. Производственно-дождевые сточные воды

Испарительные ёмкости ЖКЗЕ

Для накопления и испарения, очищенных поверхностных вод с участка серы, а также для сброса не использованных очищенных производственно-дождевых сточных вод с участка инженерного обеспечения на производственные нужды, на территории Погрузочного терминала построены испарительные ёмкости.

Испарительные ёмкости представляют собой искусственно созданный накопитель, выполненный прямоугольной формы в плане из двух секций, с откосами 1:3, глубиной 1,8 м (рабочая глубина 1,5 м), общей площадью 8450 м². Общий рабочий объем составляет 12060 м³.

При эксплуатации объекта сброс сточных вод из трубопровода в испарительные ёмкости предусмотрен по железобетонным лоткам. Испарительные ёмкости эксплуатируются поочередно, в зависимости от их наполнения.

Порядок ведения операционного мониторинга на для всех очистных сооружений представлен в таблице 4.1.3.

Таблица 4.1.3 Порядок ведения операционного мониторинга (контроля водохозяйственной деятельности)

водохозяйственной деятельностију							
Очистные со	Очистные сооружения вахтовых поселков «Самал»						
Хозяйс	ственно-бытовые сточные воды						
Место отбора	Контролируемые показатели	Периодичность отбора					
1. До очистных сооружений* 2. После очистных сооружений * 3. Биологические пруды (последняя секция) **/***/**** 4. Пруды — накопители (рабочая секция) **/***/****	1. водородный показатель (рН) 2. взвешенные вещества 3. хлориды 4. сульфаты 5. фосфаты 6. азот аммонийный 7. нитриты 8. нитраты 9. нефтепродукты 10. фенолы 11. СПАВ(АПАВ) 12. железо общее 13. ХПК 14. БПК5	1 раз в месяц					
Накопительные секции ПРЖТО							
Прог	изводственные сточные воды						

- 1. До емкости дегазации кислой воды (A1-333-VH-001)*****
- 2. До отпарной колонны кислой воды (A1-560-VJ-001) *
- 3. После отпарной колонны кислой воды (A1-560-VJ-001) *
- 4. До новой отпарной колонны кислой воды УОКВ*
- 5. После новой отпарной колонны кислой воды УОКВ*
- 6. После установки обратного осмоса (A1-530-XX-003) */*****
- 7. До блока очистки каустика (A1-570-XX) */*****
- 8. После блока очистки каустика (A1-570-XX) */*****
- 9. До дополнительной установки по нейтрализации отработанного каустика*/*****
- 10. После дополнительной установки по нейтрализации отработанного каустика*/****
 Установка очистки сточных вод
- 11. До очистки на установке очистки сточных вод (570-S1-02) *
- 12. После очистки на установке очистки сточных вод (570-S1-15) *

Установка D1-560 (КОНН)

- 13. До очистки сточных вод D1-560-LS- 001*
- 14. После очистки сточных вод на D1-560-LS-002*

Установка очистки сточных вод (УОСВ)

- 15. До очистки на новой установке очистки сточных вод УОСВ*
- 16. После очистки на новой установке очистки сточных вод УОСВ*
- 17. Накопительная секция ПРЖТО (1 точка в каждой рабочей секции) **/***/****

- 1. водородный показатель (рН)
 - 2. взвешенные вещества
 - 3. сухой остаток
 - 4. нефтепродукты
 - 5. железо общее
 - 6. сероводород
 - 7. метанол

1 раз в месяц

Испарительные емкости ЖКЗЕ

Производственно-дождевые сточные воды

Система сбора и очистки поверхностных вод с участка серы:

1. До очистки - из резервуара КНС участка серы (M2-540-TZ-010) * 2. После очистки - из отстойника участка серы (M2-540-TP-004) */******	1. водородный показатель (pH) 2. взвешенные вещества	1 раз в месяц				
Система сбора и очистки производственно-дождевых нефтесодержащих сточных вод с участка инженерного обеспечения						
1. До очистки (M2-540-TP-003) */***** - из уравнительного резервуара участка инженерного обеспечения 2. После очистки (M2-590-TA-001) * - из трубопровода, подающей очищенные сточные воды в резервуар очищенной воды V = 200 м³	1. водородный показатель (рН) 2. взвешенные вещества 3. нефтепродукты	1 раз в месяц				
Испарительные ёмкости						
2 точки - из испарительных емкостей (по одной точке из каждой испарительной ёмкости) **/***/****	1. водородный показатель (рН) 2. взвешенные вещества 3. нефтепродукты	1 раз в месяц				

Примечание:

- *- отбор проб воды будет осуществляться при условии работы очистных сооружений (запуск/ работа в штатном режиме) / нахождения установки в рабочем состоянии;
- **- в случае отсутствия воды, отбор проб осуществляться не будет;
- ***- в холодный период года, когда поверхность биологических прудов, прудовнакопителей и накопительных секций ПРЖТО покрыта льдом, отбор проб осуществляться не будет;
- ****- при отсутствии притока и низкого уровня сточных вод ниже 0.5 м (во избежание не репрезентативности пробы) отбор проб осуществляться не будет;
- *****- метанол не определяется на точках 1,6,7,8,9 и 10 согласно спецификации установок;
- ******-производить отбор проб воды при достаточном уровне воды в отстойнике/резервуаре.

4.2. Радиационный мониторинг

В связи с отсутствием источников воздействия, в 2023 году радиационный мониторинг на наземных объектах в Атырауской области, производиться не будет.

4.3. Атмосферный воздух

Существующая система операционного мониторинга НКОК Н.В. включает, в том числе мониторинг на основных организованных источниках выбросов, к которым относятся факела высокого и низкого давления и термические окислители установки очистки хвостовых газов. С целью наблюдения за параметрами технологического процесса, Компания использует автоматизированные средства измерений, установленные стационарно и предназначенные для непрерывного контроля и регулирования работы оборудования и процесса сжигания топливных и других газов.

Данные от перечисленных ниже приборов используются для внутренних целей Компании. Они поступают в автоматизированную систему управления технологических процессов

(АСУТП) в режиме реального времени для круглосуточного мониторинга операторами центральной диспетчерской и принятия оперативных решений в случае обнаружения отклонений.

Таблица 4.3-1 Перечень источников выбросов и приборов для операционного мониторинга

		•				
Номер источника загрязнени я	Установк а	Источник выбросов	Наименовани е типа	Диапазон измерени й	Определяемы е параметры	Соответствие существующей измерительной системы Правилам ведения автоматизированно й системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля*
	Установка 230 Факельна я система	Факел ВД	Ультразвуково й расходомер FGM 160	65.67- 561433 ст.м3/ч -70 - +145 °С 1 – 20 bara	Расход Температура Давление	**
	Установка 230 Факельна я система	Факел НД	Ультразвуково й расходомер FGM 160	65.67- 561433 ст.м3/ч -70 - +145 °С 1 – 20 bara	Расход Температура Давление	**
0360	Тр.1 Установка 332 "Очистка хвостовы х газов"	Термоокислител ь	Газоанализато р Ultramat 23	NOx ot 0 до 250 ppm SO2 от 0 до 13000 ppm O2 от 0-2 до 100 %	Оксиды азота (NOx) Диоксид серы (SO2) Кислород (02)	Не соответствует (Система пробоотбора)
0360	Тр.1 Установка 332 "Очистка хвостовы х газов"	Термоокислител ь	Температурны й датчик ТН202	-40-+850 oC	Температура	**
	Тр.2 Установка 332 "Очистка хвостовы х газов"	Термоокислител ь	Газоанализато р Ultramat 23	NOx от 0 до 250 ppm SO2 от 0 до 13000 ppm	Оксиды азота (NOx) Диоксид серы (SO2) Кислород (02)	Не соответствует (Система пробоотбора)

0361	Тр.2 Установка 332	Термоокислител	Температурны й датчик	-40-+850	Температура	**
	"Очистка хвостовы х газов"	Ь	и датчик ТН202	оС	Температура	

Примечание:

- * по данным Отчета по итогам предпроектного обследования по внедрению автоматической системы мониторинга за выбросами вредных веществ на источниках HKOK H.B.;
- ** соответствует при условии проведения метрологической аттестации ACM и наличия разработанной и аттестованной МВИ по ACM.

В ходе предпроектного обследования, в том числе была проведена оценка имеющихся измерительных приборов, установленных на источниках, подлежащих оснащению ACM и применяемых в настоящее время для операционного мониторинга: газоанализаторы SO2, NOx, O2, установленные на термических окислителях, расходомеры газа, расположенные на факельных системах. Так как имеющиеся средства измерения не в полной мере отвечают требованиям экологического законодательства PK в сфере автоматизированного мониторинга выбросов, данные от упомянутых инструментов должны применяться только в информационных целях до завершения реализации проекта ACM.

5. МОНИТОРИНГ ЭМИССИЙ

5.1. Атмосферный воздух

Основным видом производственного экологического контроля за соблюдением установленных нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для стационарных источников с организованным выбросом, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, является контроль непосредственно на самих источниках. Организация производственного экологического контроля на источниках включает в себя:

- перечень загрязняющих веществ, подлежащих контролю;
- перечень источников, подлежащих контролю;
- частота (период) контроля;
- методы контроля загрязняющих веществ на источниках.

Методы контроля загрязняющих веществ на источниках определяют в зависимости от технической оснащенности организации (аккредитованная лаборатория), выполняющей производственный экологический контроль природопользователя.

Инструментальные замеры на источниках выбросов с необходимой частотой будут выполняться на всех предложенных Программой ПЭК организованных источниках, находящихся в эксплуатации на период проведения мониторинга.

В случае обнаружения превышений нормативов эмиссий по загрязняющим веществам проводится повторное измерение инструментальным методом. Контроль на организованных источниках выбросов ЗВ продолжится до устранения причин превышения.

Таблица 5.1-1 Общие сведения об источниках выбросов

Nº	Наименование показателей					
11	Количество стационарниз них:	ых источников	выбросов,	всего	ед.	576
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	30				
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	285				
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	261				

Таблица 5.1-2 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

	_	Источники выброса		местополо	Наимено	Периоди
Наименование площадки	Проектна я мощность производ ства	наименование	ном ер	жение (географи ческие координат ы)	вание загрязня ющих веществ согласно проекта	чность инструм ентальн ых замеров
1	2	3	4	5	6	7
в/п "Самал"	3000 кВт	Котельная. Котлы ASX	0009	602403 5234987	Азота диоксид	1раз/ полуг
		1750			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО в/п "Самал"	895 кВт	Котёл Vitoplex 100_RLS 100	0012	602977 5234727	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	

					Углерод оксид											
ЗИО в/п "Самал"	720 кВт	Котёл Vitoplex 100_RLS 70	0075	602977 5234727	Азота диоксид	1раз/ полуг										
					Азота оксид											
					Сера диоксид											
					Углерод оксид											
ЗИО в/п "Самал"	720 кВт	Котёл Vitoplex 100_RLS 70	0076	602977 5234736	Азота диоксид	1раз/ полуг										
					Азота оксид											
					Сера диоксид											
					Углерод оксид											
ж/д станция и автостанция	174 кВт	174 кВт Котельная. Котлы марки KDB 1535 R	0040	6101223 5233996	Азота диоксид	1раз/ полуг										
"Болашак"					Азота оксид											
					Сера диоксид											
					Углерод оксид											
Производственн ая лаборатория	1300 кВт	Водогрейный котёл Vitoplex 200	0150	602486 5235231	Азота диоксид	1раз/ полуг										
					Азота оксид											
																Сера диоксид
					Углерод оксид											
Производственн ая лаборатория	1300 кВт	Водогрейный котёл Vitoplex	0151	602486 5235231	Азота диоксид	1раз/ полуг										
		201			Азота оксид											
					Сера диоксид											
					Углерод оксид											
Предзаводская зона	1950 кВт	Котёл Vitoplex 200 E&I	0162	610615	Азота диоксид	1раз/ полуг										

		Workshop		5233772	Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	1950 кВт	Котёл Vitoplex 200 E&I	0163	610618 5233763	Азота диоксид	1раз/ полуг
		Workshop			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	350 кВт	Котёл Vitoplex 200 Fire station	0164	610614 5234031	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	350 кВт	Котёл Vitoplex 200 Fire station	0165	610617 5234022	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	270 кВт	Котёл Vitoplex 200 Warehouse	0166	620716 5233553	Азота диоксид	1раз/ полуг
		1			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	270 кВт	Котёл Vitoplex 200 Warehouse	0167	610713 5233561	Азота диоксид	1раз/ полуг
		1			Азота оксид	
					Сера диоксид	

					Углерод оксид	
Предзаводская зона	270 кВт	Котёл Vitoplex 200 Warehouse	0168	610702 5233595	Азота диоксид	1раз/ полуг
		2			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская зона	270 кВт	Котёл Vitoplex 200 Warehouse	0169	610699 5233605	Азота диоксид	1раз/ полуг
		2			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-011	0640	611003 5233723	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-021	0641	610959 5233709	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-031	0642	610930 5233699	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-041	0643	610885	Азота диоксид	1раз/ полуг

	•	1		,		
				5233685	Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-051	0644	610856 5233676	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	42000 кВт	Уст-ка 470. ГТУ 470-ХХ-061	0645	610811 5233661	Азота диоксид	1раз/ полуг
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	350 т/ч	Уст-ка 620. Паровой котел	0880	611231 5233794	Азота диоксид	1раз/ полуг
		ВД A1-620-FG- 001A			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	350 т/ч	Уст-ка 620. Паровой котел	0881	611220 5233828	Азота диоксид	1раз/ полуг
		ВД A1-620-FG- 001B			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	350 т/ч	Уст-ка 620. Паровой котел	0882	611208 5233863	Азота диоксид	1раз/ полуг
		ВД A1-620-FG- 001C			Азота оксид	
					Сера диоксид	

	1	1	1	1	1	1
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	3000 кВт	Уст-ка 690. Котел ОВКВ А1-	0900	610825 5233758	Азота диоксид	1раз/ полуг
		690-XX-001			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	3000 кВт	Уст-ка 690. Котел ОВКВ А1-	0901	610822 5233757	Азота диоксид	1раз/ полуг
		690-XX-002			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	3000 кВт	Уст-ка 690. Котел ОВКВ А1-	0902	610818 5233756	Азота диоксид	1раз/ полуг
		690-XX-003	690-XX-003 Азота оксид			
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО УКПНиГ	1750 кВт	Уст-ка 690. Котел A1-690-	0904	611166 5233702	Азота диоксид	1раз/ полуг
		XX-091A/B			Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ЗИО ЖКЗЕ	10000 кВт	Уст-ка M2-410. Блок	0906	608943 5234963	Азота диоксид	1раз/ полуг
		подготовки теплоносителя M2-410-XX-100			Азота оксид	
		(двухтопливная горелка блока			Сера диоксид	
		теплогенератор а M2-410-FX- 100)			Углерод оксид	
зио жкзе	10000 кВт	Уст-ка M2-410. Блок	0907	608720	Азота диоксид	1раз/ полуг

подготовки теплоносителя M2-410-XX-200	5235203	Азота оксид	
(двухтопливная горелка блока		Сера диоксид	
теплогенератор а M2-410-FX- 200)		Углерод оксид	

Таблица 5.1-3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование	Источник выбр	оса		ізагрязняющих	потребляемого	
площадки	наименование номер	номер	координаты)	Belliectb	сырья/ материала (название)	
1	2	3	4	5	6	

Данная таблица приведена в Приложении С.

АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ СИСТЕМЫ МОНИТОРИНГА (АСМ)

С целью выполнения требований Экологического Кодекса РК (ст. 184 п.3) по внедрению АСМ, Компанией было проведено предпроектное обследование объектов, по результатам которого определены основные источники выбросов, контролируемые параметры и разработана дорожная карта по реализации проекта АСМ.

К источникам отвечающим критериям «Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 (далее -Правила АСМ), и подлежащим оснащению АСМ приведены в таблице 5.1-4.

Таблица 5.1-4 Перечень источников выбросов подлежащего для оснащения АСМ

Номер источника загрязнени я	Расположе ние	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Высот а, м	Диаметр, размер устья, м
0360	Наземный комплекс	Термический окислитель А1-332-XX-101	Очистка хвостовых газов	60	4.13
0361	Наземный комплекс	Дымовая труба. ТУ 332. Тр. 2. Термический окислитель А1-332-XX- 201	Очистка хвостовых газов	60	4.13
0540	Наземный комплекс	ФВД А1-230- FC-001	Факельная система высокого давления	100	0.6
0541	Наземный комплекс	ФНД А1-230- FC-002	Факельная система низкого давления	100	0.9

На перечисленных источниках выбросов предполагается осуществлять непрерывный мониторинг следующих параметров в соответствии с действующими Правилами АСМ, приведенные в таблице 5.1-5.

Таблица 5.1-5 Перечень 3B и физических параметров для осуществления непрерывного мониторинга

Номер источника загрязнени я	Расположение	загрязняющих веществ	Загрязняющие вещества (концентрация)	Физические параметры
0360	Наземный комплекс	Дымовая труба. ТУ 332. Тр. 1. Термический окислитель А1- 332-XX-101	Оксид азота (NO)	Влажность Избыточное давление (разряжение)
0361	Наземный комплекс	Дымовая труба. ТУ 332. Тр. 2. Термический окислитель А1- 332-XX-201	Диоксид азота (NO2) Диоксид серы (SO2) Оксид углерода (CO)	Температура отходящих газов Скорость потока Концентрация кислорода
0540	Наземный комплекс	Факел ВД А1-230- FC-001	Сероводород (H2S) Метилмеркаптан (CH3SH) Этилмеркаптан	
0541	Наземный комплекс	Факел НД А1-230- FC-002	(C2H5SH) Пропилмеркаптан (C3H7SH) Бутилмеркаптан (C4H9SH) Углерода оксид- сульфид (COS) Углерода сульфид (сероуглерод - CS2)	Расход объемный расход газа Плотность газа

В ходе предпроектного обследования, в том числе была проведена оценка имеющихся измерительных приборов, установленных на источниках, подлежащих оснащению АСМ и применяемых в настоящее время для операционного мониторинга: газоанализаторы SO2, NOx, O2, установленные на термических окислителях, расходомеры газа, расположенные на факельных системах. Так как имеющиеся средства измерения не в полной мере отвечают требованиям экологического законодательства РК в сфере автоматизированного мониторинга выбросов, данные от упомянутых инструментов должны применяться только в информационных целях до установки дополнительного оборудования соответствующего требованиям Правил и завершения реализации проекта АСМ в полном объеме, запланированного на 2026 год.

Компания движется вперед в вопросе внедрения АСМ и продолжает работу в соответствии с разработанной дорожной картой. Помимо вышеуказанного определены проектные решения и осуществляется подготовка технической документации для последующего детального проектирования автоматизированных систем мониторинга.

Таблица 5.1-6 Предварительный график реализации проекта внедрения АСМ.

	Стадии внедрения	2021	2022	2023	2024	2025	2026 (ΠΠΡ)	2027
1	Предпроектное обследование		завершен					
2	Подбор технических решений		В					

		процессе			
3*	Разработка и согласование проекта с Заказчиком				
4*	Государственная Экологическая экспертиза (при необходимости)				
5*	Государственная Комплексная экспертиза				
6*	Закуп и поставка оборудования				
7	Строительно-монтажные работы				
8	Пуско-наладочные работы				
9	Метрологическая аттестация системы				
10	Ввод в эксплуатацию				

Примечание: * - стадии 3-6 при необходимости могут быть ускорены и завершены в 1 кв. 2024 года.

В целях соблюдения требований законодательства РК по обеспечению безопасности производственных операций и персонала, полное внедрение АСМ на предприятиях нефтегазовой отрасли должно осуществляться с учетом запланированного останова технологических установок предприятий, в период ППР в 2026 году.

Проведение строительно-монтажных (СМР) и пуско-наладочных работ (ПНР) на площадке дымовой трубы термоокислителей и врезка газоаналитического оборудования на работающей технологической установке не представляются возможными без полной остановки технологического процесса. Это связано с высокой температурой анализируемой пробы (+700°С), наличием избыточного давления, опасно токсичным составом дымового газа, а также сложными работами на высоте с использованием специализированного такелажного оборудования, что создает высокие риски для безопасности не только технологического процесса, но и работающего персонала. В этой связи полное внедрение АСМ возможно только во время следующих планово-предупредительных работ (ППР) в 2026 году.

Проведение СМР и ПНР на факельных установках также невозможно без полного отключения и вывода технологического узла из эксплуатации согласно технологическому регламенту предприятия по проведению ремонтных работ. Байпасное переключение технологических потоков на резервные факельные системы для одновременного или поочерёдного вывода из эксплуатации источников не предусмотрено дизайном объекта. Каждый факел высокого и низкого давления имеет свое предназначение и не является взаимозаменяемым.

В этой связи, для установки АСМ на факелах потребуется полный останов всех производственных работ по добыче и подготовке нефти и газа, извлечению серы на морском и наземном комплексах поскольку эксплуатация технологической установки без действующей факельной системы может привести к возникновению аварий и не допускается. Следовательно, текущая стратегия заключается в закупке оборудования и предварительной установке, и ожидании ППР для врезок в факельные системы и термоокислители.

В случае незапланированного останова (вне рамок ППР) производственных работ в целях ускорения реализации АСМ ожидаются существенные финансовые потери как для природопользователя, так и для Республики Казахстан.

5.2. Водные ресурсы

Очистные сооружения Зоны инженерного обеспечения (Вахтовый посёлок «Самал»)

Проектом нормативов ПДС в качестве точки нормирования предлагается точка после очистных сооружений. Во время летнего периода вся очищенная вода с установки используется в целях пылеподавления и орошения, в связи с этим, сброс на пруды-испарители не производится

Накопительные секции ПРЖТО

Проектом нормативов ПДС в качестве точки нормирования определена последняя секция бетонного накопителя-отстойника, из которого происходит сброс очищенных производственных сточных вод в накопительные секции ПРЖТО.

Испарительные емкости ЖКЗЕ

Проектом нормативов ПДС в качестве точки нормирования определен отстойник участка серы, из которого происходит сброс очищенных сточных вод в испарительные емкости ЖКЗЕ. Сброс очищенной воды происходит по мере накопления танка.

Порядок проведения мониторинга эмиссий в приемники сточных вод в соответствии с проектом нормативов ПДС указан в таблице 5.2–1.

Таблица 5.2-1 Порядок ведения мониторинга эмиссий в приемники 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 ВП "Самал" - после очистных сооружений вахтовых поселков "Самал" *	5222861 592065	водородный показатель (рН), взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, фосфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, СПАВ (АПАВ), железо общее, ХПК, БПК5	1 раз в месяц	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см. Приложение В
Накопительные секции ПРЖТО - последняя секция бетонного накопителя- отстойника	5221015 595075	водородный показатель (рН), взвешенные вещества, нефтепродукты, железо общее, сероводород, метанол	1 раз в месяц	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см. Приложение В

Испарительные емкости ЖКЗЕ - точка на сбросе – из отстойника участка серы (М2-540-ТР-004) */**	5223014 595729	водородный показатель (рН), взвешенные вещества, нефтепродукты	1 раз в месяц	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см. Приложение В
--	-------------------	---	---------------	---

Примечание:

5.3. Мониторинг эмиссии отходов производства и потребления

Мониторинг обращения с отходами заключается в наблюдении за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки различных видов отходов, образующихся в результате хозяйственной деятельности Компании на наземных объектах ОПР месторождения Кашаган в Атырауской области.

Таблица 5.3-1 Информация по отходам производства и потребления

классификатором отходов 1 2 3 Отработанные аккумуляторы 16 06 01* Медицинские отходы 18 01 03* Нефтесодержащие отходы 05 01 99 Промасленные отходы 15 02 02* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* классификатором отход 3 16 06 01* 17 05 01 99 18 01 03* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	
Отработанные аккумуляторы 16 06 01* Медицинские отходы 18 01 03* Нефтесодержащие отходы Промасленные отходы 15 02 02* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	соответствии с Вид операции, которому классификатором подвергается отход
Медицинские отходы 18 01 03* Нефтесодержащие отходы 05 01 99 Промасленные отходы 15 02 02* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	2 3
Нефтесодержащие отходы 05 01 99 Промасленные отходы 15 02 02* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	16 06 01*
Промасленные отходы 15 02 02* Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	18 01 03*
Остатки лакокрасочных материалов 08 01 11* Сбор, транспортиров	05 01 99
Соор, транспортиров	15 02 02*
	иалов 08 01 11* Сбор, транспортировка и
Остатки химреагентов (жидкие) 07 07 04* передача сторонне организации	е) 07 07 04* передача сторонней
Остатки химреагентов (твердые) 07 07 99	
Отработанные технические масла 13 02 08*	асла 13 02 08*
Сернистые отходы 05 01 16	05 01 16
Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	20 01 21*
Очищенный осадок подготовки нефти 05 01 09*	и нефти 05 01 09*
Отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха 15 02 03	' 1211/113
Нефтешлам 05 01 03*	05 01 03*
Отработанные источники питания 16 06 02*	ния 16 06 02*
Непригодные сигнальные средства 16 04 02*	цства 16 04 02*

^{*-} отбор проб воды будет осуществляться в случае работы очистных сооружений /установок;

^{**-} производить отбор проб воды при достаточном уровне воды в отстойнике/резервуаре.

Отходы от процессов осушки и катализа с низким уровнем опасности	16 08 07*			
Металлолом	17 04 07			
Изношенные средства защиты и спецодежда	15 02 03			
Отходы абразива	12 01 15			
Пищевые отходы	20 01 08			
Осадок хоз-бытовых сточных вод	19 08 13*			
Отработанные газовые баллоны	15 01 11*			
Отходы РТИ	19 12 04	Сбор, транспортировка и передача сторонней организации		
Портативное оборудование и оргтехника	20 01 36			
Серосодержащие отходы	05 07 02			
Древесные отходы	20 01 38			
Строительные отходы	17 09 04			
Отработанное пищевое масло	20 01 25			
Коммунальные отходы	20 03 01			
Бытовые жиры	19 08 09			
Отходы бумаги и картона	20 01 01			
Отходы пластика	20 01 39			
Отходы бетона	17 01 01			
Отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки	19 09 99			
Некондиционные огнеупорные и футеровочные материалы	16 11 05*			
Осадок от прудов испарителей/накопителей	19 08 13*			
Технический грунт при обслуживании прудов накопителей/испарителей	17 05 03*			
	-	-		

На предприятии отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с этим газовый мониторинг не проводится.

Таблица 5.3-2 Газовый мониторинг

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

6. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

6.1. Атмосферный воздух

Воздействие на атмосферный воздух от источников загрязнения атмосферы, рассмотренных настоящей Программой, можно определить с помощью измерений приземных концентраций основных 3В на специально выбранных контрольных точках.

Мониторинг качества атмосферного воздуха предусматривает измерение параметров атмосферы для выявления её изменений. Контроль содержания ЗВ в атмосферном воздухе проводится согласно таблице 6.1–1.

Таблица 6.1-1 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

таолица о.т-т	план-прафик на				
№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичност ь контроля	Периодичнос ть контроля в периоды неблагоприя тных метеорологи ческих условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществля ется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
C33 CMKB 115, CMKB 116, CMKB 119, CMKB 120	Азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, углеводороды пр. C_1 - C_5 , углеводороды пр. C_6 - C_{10} , метилмеркаптан, сера элементарная.	1 раз в месяц	•	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Серные карты СЭП-36, СЭП-37	Сероводород, диоксид серы, сера элементарная.	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.
<u>Площадка</u> размещения	Сероводород, углеводороды	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной	В соответствии с методиками,

		T	T	T _	T
жидких технологических отходов СЭП-32, СЭП-33, СЭП-34, СЭП-35	предельные С ₁ -С ₅ , углеводороды предельные С ₁₂ -С ₁₉ , метилмеркаптан, метанол.			лаборатори ей	утвержденным и в РК. см. Приложение В
Подфакельные наблюдения с подветренных сторон (по направлению факела 4 км и 6 км от факелов высокого и низкого давлений УКПНиГ "Болашак")	Азота диоксид, сера диоксид, сера диоксид, сероводороды пр. С ₁ -С ₅ , углеводороды пр. С ₆ -С ₁₀ , метилмеркаптан, этилмеркаптан.	Еженедельно	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.
<u>С33</u> СЭП-40*	Азота диоксид, сера диоксид, сероводород, углеводороды пр. C_1 - C_5 , углеводороды пр. C_6 - C_{10} , метилмеркаптан, метанол.	Еженедельно	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
1 1 1 1 1 1 M L 2	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал		Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка дробления серы ПС-2 (500 м на северо-запад от площадки дробления серы)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.
<u>Площадка</u> дробления серы	Сера элементарная,	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной	В соответствии с методиками,

ПС-3 (1000 м на северо-запад от площадки дробления серы)	сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)			лаборатори ей	утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка дробления серы ПС-4 (50 м от границы серных карт на юго-восток)	сероводород,	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка дробления серы ПС-5 (1000 м от границы серных карт на юго- восток)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка дробления серы ПС-6 (1500 м от границы серных карт на юго- восток)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Район передвижения груженого самосвала ПС-7 (100 м на северо-запад от дороги между серными картами и ст.Болашак-1)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-8 (100 м на северо-запад от ж/д полотна ст. Болашак -1, площадки	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз в квартал	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В

	1	I				<u> </u>
погрузки серы в вагоны)						
Площадка погрузки серы в вагон ПС-9 (1000 м на северо-запад от площадки разгрузки серы в вагоны)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-10 (100 м на северо-запад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-11 (500 м на северо-запад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-12 (1000 м на северо-запад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
ЖКЗЕ Площадка закрытия вагонов ПС-13 (100 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юго-восток)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
<u>ЖКЗЕ</u> <u>Площадка</u> <u>закрытия</u>	Сера элементарная, сероводород,	1 раз квартал	В	-	Аккредитова нной	В соответствии с методиками,

	1	T	T	T	T
вагонов ПС-14 (500 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юго-восток)	серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)			лаборатори ей	утвержденным и в РК. см. Приложение В
ЖКЗЕ Площадка закрытия вагонов ПС-15 (1000 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юго-восток)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль (взвешенные вещества)	1 раз і квартал	3 -	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.
Район передвижения груженого вагона ПС-16 (100 м на северо-запад от ж/д полотна ст. Болашак-2)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)		3 -	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
Район передвижения груженого вагона ПС-17 (100 м на юго- восток от ж/д полотна ст. Болашак-2)	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)		3 -	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см. Приложение В
\ .	пыль(взвешенны е вещества)		3 -	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.
Район передвижения груженого вагона ПС-19 (100 м на юг от ж/д полотна по ходу транспортировки	Сера элементарная, сероводород, серы диоксид, пыль(взвешенны е вещества)	1 раз і квартал	3 -	Аккредитова нной лаборатори ей	В соответствии с методиками, утвержденным и в РК. см.

вагонов с серой)			

Примечание:

6.2. Водные ресурсы (грунтовые воды)

Таблица 6.2-1 График мониторинга воздействия на водном объекте

источник воздействи я	количество наблюдате льных скважин	расположе ние	перечень контролиру емых веществ	периодично сть	Методы анализа	Нали чие контр ольн ых скваж ин
1	2	3	4	5	6	7
УКПНиГ «Болашак»	4	РZ-10В-к югу-востоку от площадки УКПНиГ «Болашак», РZ-16В - к северу от площадки УКПНиГ «Болашак», РZ-36С и РZ-37-19 - к югу от границы УКПНиГ «Болашак».	Глубина уровня воды, физико- химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В	

^{*-} при наличии ветра в направлении с СВ, т. е. со стороны ПРЖТО.

		1	٦)			
			Д) HCO3-, CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Резервуары сырой нефти	6	РZ-40–19, РZ-41 и РZ- 42 - с северной стороны от резервуаро в сырой нефти; РZ-43, РZ- 44 и РZ-45 - с южной стороны от резервуаро в сырой нефти	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ),	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	

			соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д) НСОЗ-, СОЗ2-, СІ-, Na+, К+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Серные карты	4	РZ-32С, РZ-33С, РZ-34С и РZ-35С - по периметру площадки с учетом направлени я естественн ого потока грунтовых вод на расстоянии около 10–15 м от контура	Глубина уровня воды, физико- химические параметры воды (рН, температур а, окислитель но- восстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ	4 раза в год (ежекварта льно)	В соответстви и с методиками, утвержденными в РК. см.Приложе ние В	

			ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д)			
			HCO3-, CO32-, Cl-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный Соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д)	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Биологичес кие пруды и пруды- накопители хозяйствен но-бытовых сточных вод	4	РZ-24С-19, РZ-25С, РZ- 26С и РZ- 27С - по периметру на расстоянии около 5–10 м от контура объекта.	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температура, окислитель но-восстанови тельный потенциал), минерализация (сухой остаток),	4 раза в год (ежекварта льно)	В соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	

			биогенные элементы (азот аммонийны й, азот нитратный, азот нитритный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк, железо общее), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), ХПК, БПК5			
			HCO3-, CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Накопитель ные секции ПРЖТО	8	PLWDA-1, PLWDA-2, PLWDA-3, PLWDA-4, PLWDA-5, PLWDA-6, PLWDA-7 и PLWDA-8 - по периметру на	Глубина уровня воды, физико- химические параметры воды (рН, температур а, окислитель но- восстанови	4 раза в год (ежекварта льно)	В соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	

		расстоянии	тельный			
		около 5–10	потенциал),			
		м от границ	минерализа			
		объекта	ция (сухой			
			остаток), биогенные			
			элементы			
			(азот			
			аммонийны			
			й), тяжелые			
			металлы			
			(медь,			
			свинец,			
			цинк,			
			железо			
			общее),			
			органическ ие			
			соединения			
			(нефтепрод			
			укты,			
			фенолы,			
			АПАВ),			
			соединения			
			серы			
			(сульфаты, сульфиды,			
			сульфиды, сероводоро			
			д), метанол			
			Д,,			
			HCO3-,	2		
			CO32-, CI-,	2 раза в год		
			Na+, K+,	(2 и 4		
			Ca2+, Mg2+	квартал)		
			Железо			
			общее,			
			никель,	1 раз в три		
			барий, ′	года		
			хром,	(планируетс		
			мышьяк,	я в 2024		
			кадмий,	году)		
			ртуть,	, ,		
			алюминий, ваналий			
			ванадий, фосфор			
			минеральн			
			ый			
		PZ- 6B, PZ-	Глубина	2 раза в год	В	
A3C		17B, PZ-46,	уровня	(2 и 4	соответстви	
вахтового	9	PZ-47, PZ-	воды,	квартал)	и с	
поселка	Ŭ	48, PZ-49,	физико-	,	методиками	
«Самал»		PZ-50, PZ-	химические			
		,	параметры		,	

Площадки		51 и PZ-52 – в районе участка АЗС в/п "Самал"	воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ) НСОЗ-, ССІ-, Nа+, К+, Са2+, Мд2+ Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный Глубина	2 раза в год (2 и 4 квартал) 1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)	утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	
для временного хранения производст венных отходов	5	PZ-29C-19, PZ-30C-19, PZ-31C-19, PZ-71–19 – на участке площадки	уровня воды, физико- химические параметры воды (рН, температур	(ежекварта льно)	соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК.	

DDOMO!!!			_	
временного хранения производст венных объектов	а, окислитель но- восстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й, нитратный, нитритный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк, железо общее), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения серы (сульфаты,		см.Приложе ние В	
	сульфиды, сероводоро д) НСОЗ-, СОЗ2-, СІ-, Na+, К+,	2 раза в год (2 и 4 квартал)		
	Са2+, Mg2+ Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральн ый.	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		

жКБЕ для выявления влияния сточных вод; Р2-57-14 и Р2-58-14 - в районе площадки дизельных генераторо в; Р2-56-14 и Р2-69-14 - западнее ЖКЗЕ; кмплекс в Западном (ЖКЗЕ) Р2-62-14, вдоль (жкбае) (жкбае) кмплекса. В доль (жкбае) кмплекса в доль (жкбае) кмплекса в доль (жкбае) кмплекса. В доль (жкбае) кмплекса в доль

			никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральн ый	года (планируетс я в 2024 году)		
Экспортный нефтепрово Д	5	РZ-1В, РZ- 2В, РZ-3С, РZ-4В и РZ- 5В - на участке прохождени я экспортного нефтепрово да	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д) НСОЗ-, СОЗ2-, СІ-, Nа+, К+, Са2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками , утвержденными в РК. см.Приложе ние В	

				квартал)		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года ((планирует ся в 2024 году)		
Экспортный газопровод	4	РZ-20С, РZ-21, РZ-22С и РZ-23С - на участке прохождени я экспортного газопровод а	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийны й), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д)	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками , утвержденными в РК. см.Приложе ние В	
	<u> </u>	l	11000-,	l .	<u> </u>	<u> </u>

			CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Промыслов ые трубопрово ды	6	РZ-9B-16, PZ-8B-16, PZ-67-16, PZ-69-16 и PZ-70-16 - в районе трассы промыслов ых трубопрово дов	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийный, азот нитритный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), соединения	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками , утвержденными в РК. см.Приложе ние В	

			CENTI			
			серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д)			
			HCO3-, CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Водовод	1	РZ-7В - в районе прохождени я ответвлени я от магистраль ного водовода «Астрахань - Мангышлак »	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органическ ие соединения (нефтепрод	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	

			укты, фенолы, АПАВ) НСОЗ-, СОЗ2-, СІ-, Nа+, К+, Са2+, Мд2+ Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий,	2 раза в год 1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Центральн ый Ескене	3	РZ-53, РZ- 54—19 и РZ- 55 - на территории Центрально го Ескене	фосфор минеральный Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температура, окислительно-восстанови тельный потенциал), минерализация (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк), органические соединения (нефтепродукты, фенолы,	2 раза в год (2 и 4 квартал)	В соответстви и с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В	

			АПАВ)			
			HCO3-, CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год		
			Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)		
Граница СЗЗ (фоновые)	2	PZ-38-14 и PZ-66-14 - на границе C33	Глубина уровня воды, физико-химические параметры воды (рН, температур а, окислитель новосстанови тельный потенциал), минерализа ция (сухой остаток), биогенные элементы (азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный), тяжелые металлы (медь, свинец, цинк, железо общее), органическ ие	4 раза в год (ежекварта льно)	В соответстви и с методиками , утвержденн ыми в РК. см.Приложе ние В	

соединения (нефтепрод укты, фенолы, АПАВ), ХПК, БПК5, соединения серы (сульфаты, сульфиды, сероводоро д), метанол		
HCO3-, CO32-, CI-, Na+, K+, Ca2+, Mg2+	2 раза в год (2 и 4 квартал)	
Железо общее, никель, барий, хром, мышьяк, кадмий, ртуть, алюминий, ванадий, фосфор минеральный	1 раз в три года (планируетс я в 2024 году)	

6.3. Почвенный покров и растительность

Система производственного мониторинга почв и растительности включает в себя:

- а) ведение визуальных наблюдений за соблюдением технологического процесса выполнения работ и состоянием почвенно-растительного покрова в пределах земельного отвода и на прилегающей территории;
- б) организацию сети стационарных экологических площадок (СЭП) для ведения на них периодических наблюдений за изменением качественного состояния почв и растительность. Производственный мониторинг растительности и мониторинг почв, двух взаимосвязанных компонентов природной среды, проводят одновременно, на одних и тех же СЭП.

Таблица 6.3-1 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно- допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
<u>УКПНиГ «Болашак»</u>	Химическое загр	рязнение		

	1		<u> </u>	
<u>(граница СЗЗ)</u>	Си (валовые формы)	23		
СЭП-38, СЭП-39,	Pb (валовые формы)	32		
СЭП-40, СЭП-41	Zn (валовые формы)	110		
	Cu (подвижные формы)	3		
	Zn (подвижные формы)	23		
	As (валовые формы)	2		
	Cu (подвижные формы)	3		
	Zn (подвижные формы	23		
	Нефтепродукты	1000		
	Физико-химические	е свойства		
	Почвы: общие физико- химические свойства (содержание гумуса, валового азота и фосфора, рН, емкость поглощения и состав обменных катионов, количество водорастворимых солей); - химическое загрязнение: валовые формы - свинец (Pb), медь (Cu), цинк (Zn), мышьяк (As), мобильные формы медь (Cu), цинк (Zn), соединения серы (сульфаты, элементарная и общая сера), общие нефтяные углеводороды (нефтепродукты). Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений.		года осенью. (в 2024 году) хим. загр. почв:	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
	Почвы: - общие		общие физ-хим.	
<u>Серные карты</u> СЭП-36, СЭП-37	физико-химические свойства (содержание гумуса, валового азота и фосфора, рН, емкость поглощения и состав обменных катионов,		се-ва - 1 раз в 3 года осенью. (в 2024 году) хим. загр. почв и раст.: 2 раза в	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение
	количество водорастворимых солей) <i>;</i>		осенью)	В

	- химическое		
	загрязнение: валовые		
	формы- свинец (Pb),		
	медь (Cu), цинк (Zn),		
	мышьяк (Аѕ),		
	мобильные формы		
	медь (Cu), цинк (Zn),		
	соединения серы		
	(сульфаты,		
	элементарная и общая		
	сера), общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
	Почвы: - общие		
	физико-химические		
	свойства (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,		
	количество		
	водорастворимых		
	солей).		
	- химическое	общие физ-хим.	
		<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	В соответствии
	загрязнение: валовые формы- свинец (Pb),	года осенью. (в	
<u>Накопительные</u>		2024 году)	с методиками,
<u>секции ПРЖТО</u>	медь (Cu), цинк (Zn),	хим. загр. почв и	утвержденными
СЭП-32, СЭП-33,	мышьяк (As),	раст.: 2 раза в	в РК.
СЭП-34, СЭП-35	мобильные формы	1	
0011-94, 0011-99	медь (Cu), цинк (Zn),	•	см.Приложение
	соединения серы	осенью)	В
	(сульфаты,		
	элементарная и общая		
	сера), общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты)		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
Пруды-накопители	Почвы: - общие		В соответствии
хозяйственно-	физико-химические	<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	с методиками,
бытовых сточных	<i>свойства</i> (содержание	года осенью. (в	
	гумуса, валового азота	2024 году)	утвержденными
	и фосфора, рН, емкость	хим. загр. почв и	в РК.
СЭП-9, СЭП-	поглощения и состав	 <i>раст.:</i> 2 раза в	см.Приложение

10 020 11 020 12	of Moulin IV Corrections		,	Ь
10,СЭП-11,СЭП-12	обменных катионов,	год	`	В
	количество	осень	ю)	
	водорастворимых			
	солей);			
	химическое			
	загрязнение: валовые			
	формы - свинец (Pb),			
	медь (Cu), цинк (Zn),			
	мышьяк (Аѕ),			
	мобильные формы			
	медь (Cu), цинк (Zn).			
	Для СЭП-10			
	дополнительно			
	соединения серы			
	(сульфаты,			
	элементарная и общая			
	сера), общие нефтяные			
	углеводороды			
	(нефтепродукты).			
	Растительность:			
	описание состояния			
	растительного покрова,			
	присутствия			
	дигрессивных видов,			
	признаков отклонений.			
	Почвы: - общие			
	физико-химические			
	свойства (содержание			
	гумуса, валового азота			
	и фосфора, рН, емкость			
	поглощения и состав			
	обменных катионов,			
	количество			
	водорастворимых			
	солей);			
	- химическое	_		
УКПНиГ «Болашак»	загрязнение: валовые	-	ие физ-хим.	В соответствии
<u>(в пределах СЗЗ)</u>	формы- свинец (Рb),		а - 1 раз в 3	
СЭП-5, СЭП-6, СЭП-	медь (Cu), цинк (Zn),		осенью. (в	с методиками,
7, C9Π-42,	мышьяк (Аѕ),	20)24 году)	утвержденными
	мобильные формы	хим.	загр. почв:	в РК.
СЭП-43,СЭП-	медь (Cu), цинк (Zn),	и рас	<i>т.:</i> 2 раза в	см.Приложение
44,СЭП-46, СЭП-47,	соединения серы	год	(весной и	В
СЭП-48	(сульфаты,	c	сенью)	Ь
	элементарная и общая			
	сера), общие нефтяные			
	углеводороды			
	(нефтепродукты).			
	Растительность:			
	описание состояния			
	растительного покрова,			
	присутствия			
	дигрессивных видов,			
_	признаков отклонений.			_
Вахтовый поселок	Почвы: - общие	общі	ие физ-хим.	В соответствии

"Corros"	chuquus variations	00.00 1.000 0	0.140707::::
<u>«Самал», зона</u>	физико-химические		с методиками,
<u>инженерного</u>	свойства (содержание	года осенью. (в	утвержденными
<u>обеспечения</u>	гумуса, валового азота	2024 году)	в РК.
СЭП-8	и фосфора, рН, емкость	хим. загр. почв и	см.Приложение
33.1.5	поглощения и состав	<i>раст.:</i> 2 раза в	<u> </u>
	обменных катионов,	год (весной и	В
	количество	осенью)	
	водорастворимых		
	солей);		
	химическое		
	загрязнение: валовые		
	формы- свинец (Pb),		
	медь (Cu), цинк (Zn),		
	мышьяк (As),		
	мобильные формы		
	медь (Cu), цинк (Zn),		
	соединения серы		
	(сульфаты,		
	элементарная и общая		
	сера), общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
	. Почвы: - общие		
	физико-химические		
	свойства (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,		
	количество		
	водорастворимых	общие физ-хим.	
	солей);	<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	D
	химическое	года осенью. (в	В соответствии
	загрязнение: валовые	2024 году)	с методиками,
Станция «Болашак»	формы- свинец (Pb),	хим. загр. почв и	утвержденными
СЭП-17	медь (Cu), цинк (Zn),		в РК.
0011-17	мышьяк (As),	paom.: 2 paga B	
	мобильные формы	•	см.Приложение
	медь (Cu), цинк (Zn),	осенью)	В
	соединения серы		
	(сульфаты,		
	элементарная и общая		
	сера), общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		

	1	<u> </u>	<u> </u>
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
	Почвы: - общие		
	физико-химические		
	свойства (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,		
	количество		
	водорастворимых	общие физ-хим.	
	солей);	<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	D
Железнодорожный	химическое	года осенью. (в	В соответствии
	загрязнение: валовые		с методиками,
комплекс в	формы- свинец (Pb),	2024 году)	утвержденными
<u>Западном Ескене</u>	медь (Cu), цинк (Zn),	хим. загр. почв и	•
<u>(ЖКЗЕ)</u>	. , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	<i>раст.:</i> 2 раза в	в РК.
СЭП-45	мышьяк (As),	год (весной и	см.Приложение
C3H-45	мобильные формы	осенью)	В
	медь (Cu), цинк (Zn),	00011210)	
	общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
	•		
	. Почвы: - общие		
	физико-химические		
	свойства (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,	- 6	
	количество	общие физ-хим.	
	водорастворимых	<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	В соответствии
	солей);	года осенью. (в	с методиками,
<u>Трубопровод</u>	- химическое	2024 году)	о методинами,
топливного газа		хим. загр. почв и	утвержденными
	загрязнение: валовые	раст.: 2 раза в	в РК.
СЭП-18	формы- свинец (Pb),	год (весной и	ом Придожения
	медь (Cu), цинк (Zn),	```	см.Приложение
	мышьяк (As),	осенью)	В
	мобильные формы		
	медь (Cu), цинк (Zn),		
	общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	pasification of nonpoba,		

	присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений		
	признаков отклонений.		
Промысловые трубопроводы СЭП-1, СЭП-2, СЭП- 3, СЭП-4	Почвы: - общие физико-химические свойства (содержание гумуса, валового азота и фосфора, рН, емкость поглощения и состав обменных катионов, количество водорастворимых солей); химическое загрязнение: валовые формы - свинец (Pb), медь (Cu), цинк (Zn), мышьяк (As), мобильные формы медь (Cu), цинк (Zn), общие нефтяные углеводороды (нефтепродукты). Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений.	года осенью. (в 2024 году) хим. загр. почв и раст.: 2 раза в	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В

	_		1
	Почвы: - общие физико-химические		
	свойства (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,		
	количество		
	водорастворимых	общие физ-хим.	
	солей);	4	Б
	химическое	•	В соответствии
<u>Экспортный</u>	загрязнение: валовые	года осенью. (в	с методиками,
нефтепровод	формы- свинец (Pb),	2024 году)	утвержденными
СЭП-26, СЭП-27,	медь (Cu), цинк (Zn),	хим. загр. почв и	в РК.
	мышьяк (Аѕ),	paomi 2 pasa 2	вгк.
СЭП- 28, СЭП- 29	мобильные формы	год (весной и	см.Приложение
	медь (Cu), цинк (Zn),	осенью)	В
	общие нефтяные	,	
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		
	Почвы: - общие		
	физико-химические		
	<i>свойства</i> (содержание		
	гумуса, валового азота		
	и фосфора, рН, емкость		
	поглощения и состав		
	обменных катионов,		
	количество		
	водорастворимых	общие физ-хим.	
	солей);	<i>се-ва</i> - 1 раз в 3	В соответствии
<u>Экспортный</u>	химическое	FORD OCCULIO (B	с методиками,
<u>газопровод</u>	<i>загрязнение</i> : валовые	2024 году)	
СЭП-20, СЭП-21,	формы- свинец (Pb),	хим. загр. почв и	утвержденными
СЭП-22, СЭП-23,	медь (Cu), цинк (Zn),	<i>раст.:</i> 2 раза в	в РК.
0311-22, 0311-23,	мышьяк (As),	•	см.Приложение
СЭП-24, СЭП-25	мобильные формы		
	медь (Cu), цинк (Zn),		В
	общие нефтяные		
	углеводороды		
	(нефтепродукты).		
	Растительность:		
	описание состояния		
	растительного покрова,		
	присутствия		
	дигрессивных видов,		
	признаков отклонений.		

	Почвы: - общие физико-химические		
Фоновые станции СЭП-49, СЭП-50, СЭП-51, СЭП-52	свойства (содержание гумуса, валового азота и фосфора, рН, емкость поглощения и состав обменных катионов, количество водорастворимых солей); химическое загрязнение: валовые формы- свинец (Pb), медь (Cu), цинк (Zn), мобильные формы медь (Cu), цинк (Zn), соединения серы (сульфаты, элементарная и общая сера), общие нефтяные углеводороды (нефтепродукты). Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений.	года осенью. (в 2024 году) хим. загр. почв и раст.: 2 раза в	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка дробления серы ПС-1 (100 м на северо- запад от площадки дробления серы)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка дробления серы ПС-2 (500 м на северо- запад от площадки дробления серы)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В

Площадка дробления серы ПС-3 (1000 м на северо- запад от площадки дробления серы)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка дробления серы ПС-4 (50 м от границы серных карт на юго- восток)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка дробления серы ПС-5 (1000 м от границы серных карт на юго- восток)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка дробления серы ПС-6 (1500 м от границы серных карт на юго- восток)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В

Район передвижения груженого самосвала ПС-7 (100 м на северо- запад от дороги между серными картами и ст.Болашак-1)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весной осенью	утвержденными и в РК.
Площадка погрузки серы в вагон ПС-8 (100 м на северо- запад от ж/д полотна ст. Болашак -1, площадки погрузки серы в вагоны)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весной осенью	утвержденными и в РК.
Площадка погрузки серы в вагон ПС-9 (1000 м на северо- запад от площадки разгрузки серы в вагоны)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весной осенью	утвержденными и в РК.

Площадка погрузки серы в вагон ПС-10 (100 м на северозапад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-11 (500 м на северо- запад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Площадка погрузки серы в вагон ПС-12 (1000 м на северо- запад от ж/д полотна площадки закрытия вагонов с серой)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
ЖКЗЕ Площадка закрытия вагонов ПС-13 (100 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юго-	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В

ЖКЗЕ Площадка закрытия вагонов ПС-14 (500 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юговосток)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
ЖКЗЕ Площадка закрытия вагонов ПС-15 (1000 м от границы ж/д полотна ст. Болашак-1 на юговосток)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В
Район передвижения груженого вагона ПС-16 (100 м на северо- запад от ж/д полотна ст. Болашак-2)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза в год (весной и осенью)	В соответствии с методиками, утвержденными в РК. см.Приложение В

Район передвижения груженого вагона ПС-17 (100 м на юго-восток от ж/д полотна ст. Болашак-2)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весно осень	утвержденными й и в РК.
Район передвижения груженого вагона ПС-18 (100 м на север от ж/д полотна по ходу транспортировки вагонов с серой)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весно осень	утвержденными й и в РК.
Район передвижения груженого вагона ПС-19 (100 м на юг от ж/д полотна по ходу транспортировки вагонов с серой)	Почвы: Сульфаты водорастворимые, сульфаты кислоторастворимые (гипс), элементарная сера, валовая сера, рН, Растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений, валовая сера	2 раза год (весно осень	утвержденными й и в РК.

6.4. Мониторинг при обращении с серой

На территории УКПНиГ расположены Площадки формовки и хранения серы. Сооружения для хранения блочной серы УКПНиГ предназначены для размещения и хранения товарной серы и последующей реализации товарной серы потребителю в качестве сырьевого материала.

Технологический цикл поставки комовой серы с серных карт УКПНиГ предполагает механическое дробление серных блоков на площадке хранения серы и его дальнейшей транспортировки до железно-дорожной станции Болашак-1.

На станции дробленая сера перегружается в вагоны и направляется в Железнодорожный комплекс Западного Ескене (ЖКЗЕ).

Предлагается к существующим постам наблюдений по атмосферному воздуху, грунтовым водам, почве и растительности дополнительно установить наблюдения на 19 постах,

размещённых на разных расстояниях по доминирующим направлениям ветра (северозапад, восток, юго-восток). Мониторинг воздействия на данных 19 постах наблюдений планируется проводить при условии начала работ по дроблению серы.

6.5. Внутренние проверки

В соответствии с ЭК РК (Ст. 189) Компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов ПЭК с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе внутренних проверок контролируется:

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

План-график внутренних проверок

Производственный контроль осуществляется согласно плану проверок, разработанному Директоратом ОЗТОСиБ. В плановых проверках принимают участие специалисты департамента ОБПО/ЛЧСиООС на объектах. Периодичность проведения внутренних проверок – 1 раз в год.

Таблица 6.5–1 План – график проведение внутренней инспекции по наземным объектам Атырауской области на 2023 год

Объекты	Периодичность	Ответственное лицо
Вахтовый поселок Самал	1 раз в год	- Директорат ОЗТОСиБ -
Установка очистки хоз-бытовых сточных вод вахтового поселка Самал	1 раз в год	
Химическая испытательная лаборатория филиала NCOC N.V.	1 раз в год	
жкзе	1 раз в год	
УКПНиГ «Болашак»	1 раз в год	
Серные карты	1 раз в год	

6.6. Процедура устранения нарушений

По результатам внутренней проверки проверяющими специалистами составляются соответствующие производственные акты (форма акта производственного контроля представлена в Приложении А). Руководителям объектов и лицам ответственным за участки или работы выдаются заполненные акты с указанием (при наличии) нарушения(й) природоохранного законодательства и предписания(й) по устранению нарушения(й) за согласованный с этими лицами срок так же информируется руководство объекта для принятия ими мероприятий улучшения надзора за выполнением.

Специалисты ответственные за проведение внутренних проверок должны регулярно отслеживать выполнение предписаний, для чего специалисты ООС на объектах высылают отчеты о предпринятых мерах. Во время последующей проверки повторно проверяется выполнение предписаний непосредственно на объекте.

6.7. Механизмы обеспечения качества получаемых данных

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном

законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия (п 8. ст. 186)/

Лаборатории представляют свидетельства о прохождении поверки на каждый прибор по инструментальным замерам, используемый для лабораторных исследований в рамках контракта, а также результаты калибровки оборудования.

В целях контроля качества предоставляемых лабораторных услуг в Компании NCOC N.V. разработано подробное руководство «План обеспечения качества при выполнении экологических исследований» (QAP). Это руководство представляет и определяет политику, организацию, функции и требования обеспечения качества/контроля качества (QA/QC) исследований окружающей среды и создан с целью достичь качества результатов. Это подробное руководство предназначено для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды, чтобы гарантировать, что полученные данные являются достоверными с научной точки зрения и имеют степень защиты, а также устанавливает аналитические процедуры и требования к документации, чтобы гарантировать, что данные собраны, рассмотрены и проанализированы в указанном порядке.

Документ разработан в соответствии с международными и Казахстанскими требованиями к данным видам работ и является обязательным для лабораторий, выполняющих исследования окружающей среды для Компании.

Один из способов оценки качества аналитических результатов по мониторингу — это исследования полевых контрольных образцов. Наряду с этими образцами, при выполнении аналитических исследований, анализируются и лабораторные контрольные образцы, для того чтобы гарантировать правильное выполнение лабораторных исследований и достоверность полученных результатов.

Холостая проба метода используется для того, чтобы зафиксировать загрязнение, возникающее при проведении аналитического процесса.

Холостые пробы транспортировки используются для оценки потенциального загрязнения возникающих от емкостей для отбора или во время транспортировки и хранения.

Для исследований воды холостая проба транспортировки состоит из аналитически чистой воды, налитой в емкость в лаборатории, транспортируемой на место отбора проб и возвращенной в лабораторию для исследования. Холостые пробы транспортировки обычно берутся, когда отбираются пробы для испытаний на наличие летучих органических соединений, но могут также быть приготовлены для большого ряда других показателей, особенно содержащих летучие компоненты.

Для исследований воздуха холостая проба транспортировки состоит из емкости для отбора (например, мешок для воздуха), заполненной чистым газом (к примеру, азотом). В случае использования собционных трубок, фильтров или барботеров — чистое улавливающее устройство транспортируется на место отбора и возвращается в лабораторию для исследования.

Холостая проба транспортировки не должна быть открыта на месте отбора проб.

Как правило, одна холостая проба транспортировки для каждого интересующего компонента должна сопровождать каждый охлаждающий контейнер с пробами, отправленными в лабораторию для анализа.

Если в холостой пробе транспортировки обнаруживается интересующий компонент, результаты должны быть отмечены и об этом указано в пояснительной части отчета по контролю качества.

Частота подготовки и исследования холостых проб транспортировки и ряд необходимых показателей указаны в процедурах по мониторингу.

В целях обеспечения качества/контроля качества во время проведения аудита, который проводится 1 раз в год на исследуемые пробы окружающей среды, отбираются в присутствии специалистов группы мониторинга эмиссий и проходят полный процесс анализа согласно внутренним процедурам лабораторий, включая дубликаты, холостые пробы, пробы транспортировки до момента предоставления результатов анализов — выдачу протокола испытаний.

6.8. Протокол действий во внештатных ситуациях

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ компанией будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

При обнаружении аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду, т. е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера служба ООС объекта обязана немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство Директората ОЗТОСиБ, которое в свою очередь должно информировать государственные органы ООС и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

Компанией предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и компонентов окружающей среды в зоне ее влияния. Отбор проб атмосферного воздуха производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей, обладающих токсичными свойствами.

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

После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния ОС проводится для определения уровня воздействия на ОС, а также степени и продолжительности восстановления ОС. По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния ОС должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

6.9. Мероприятия по предотвращению, локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций

Компанией предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций, включая системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Так, на аварийно-опасном объекте Компании: экспортных трубопроводах нефти и газа, с целью своевременного обнаружения наличия утечек и аварийного останова предусмотрена Система контроля трубопроводов и установок (PFMS). Она автоматически обнаруживает наличие утечки в трубопроводе и подает тревожную сигнализацию для оповещения

операторов, чтобы они могли предпринять действия для сведения к минимуму возможных последствий.

Системы аварийного останова (ESD) линейных арматурных узлов (ЛАУ) служат для управления гидроклапанами, закрывающимися при разрыве трубопровода. В некоторых случаях задвижки могут быть закрыты по команде оператора.

На площадках ЛАУ (ТR 7), а также на территории УКПНиГ после камеры пуска скребка и на площадках приема скребков предусмотрена установка запорной арматуры аварийного останова. Запорная арматура аварийного останова представляет собой дистанционно-управляемую 24" шаровую задвижку с байпасом, приводящуюся в действие от электропривода, а в случае сбоя подачи электроэнергии - от гидропривода. Вся трубная обвязка будет выполнена в грунтовом исполнении. На поверхности земли будут находиться расширительные шпиндели кранов, привод и датчики-индикаторы давления. Датчики давления закрывают запорную арматуру при низком давлении, посредством местной системы аварийного останова.

Экспортные трубопроводы построены из стальных труб с использованием высокочастотной сварки. Материал трубы соответствует требованиям ISO 3183 L415 с минимальным пределом прочности 520 МПа, углеродный эквивалент не более 0.23%. Антикоррозийное покрытие поверхности труб экспортных трубопроводов выполнено согласно требованиям в соответствии с ТУ Аджип ККО: для поверхности грунтовых трубопроводов использован трехслойный полипропилен (3LPP/TСПП), включающий в себя слой присоединенного плавлением эпоксидного покрытия толщиной 250 мк, полипропиленовый (ПП) липкий слой и наружный слой (ПП), надземных трубопроводов, оборудования и арматуры - сплавленная эпоксидная смола.

Для защиты трубопроводов от почвенной коррозии используется два вида защиты: пассивная - покрытие из трехслойного полипропилена и активная - катодная защита (электрохимическая защита ЭХЗ).

Для контроля за эффективностью работы системы катодной защиты, по трассам трубопроводов установлены стационарные контрольно-измерительные пункты, в которых регулярно проводится измерение защитного потенциала. Контрольные пункты установлены в следующих местах:

- на расстоянии 3-х диаметров трубопровода от точек дренажа установок электрохимической защиты (см. ГОСТ 25812–83);
- на каждом километре по трассе проектируемых трубопроводов; см. ГОСТ 25812– 83;
- у водных и транспортных переходов (с обеих сторон);
- при пересечении со сторонними трубопроводами;
- у моноблочных изолирующих муфт трубопровода;
- в пунктах расположения запорной арматуры.

При пересечении трубопроводами водной преграды, по обеим сторонам переходов установлены протекторные магниевые аноды.

Для обеспечения централизованного сбора данных и дистанционного контроля и управления экспортными трубопроводами установлена центральная управляющая система ДУСД (SCADA). Назначением системы ДУСД является сбор, отображение, генерация отчётных данных о состоянии объектов трубопроводов, исправности трубопроводов, оптимизация функционирования объектов, принятие решений и управление в процессе эксплуатации и технического обслуживания. Для организации системы управления и контроля на экспортных трубопроводах построены следующие объекты:

- Главная операторная на УКПНиГ;
- Блок-боксы контролируемых пунктов (КП) на ЛАУ.

Для сбора, отображения и регистрации данных по состоянию производственного процесса, и дистанционного контроля и управления трубопроводами каждый экспортный коллектор оснащен:

- Системой диспетчерского управления и сбора данных ДУСД (SCADA);
- Системами аварийного останова (САО):
- Системой контроля трубопроводов и объектов (СКТО);
- Локальными средствами КИПиА на площадках ЛАУ и камер пуска-приема скребков.

Для местного управления и сбора данных по трубопроводам, по состоянию систем ПиГ (пожара и газа) и АО (аварийного останова), по охране Блок-боксов, а также данных по общим тревожным оповещениям электрооборудования, а также для управления запорными задвижками установлен дистанционный телеметрический блок (ДТБ) в каждом Блок-боксе КП. Передача данных, собранных ДТБ, от Блок-боксов на Главную операторную УКПНиГ осуществляется посредством оптико-волоконного кабеля.

В нормальных условиях эксплуатации система ДУСД функционирует в дистанционном автоматическом режиме - управление ДТБ выполняется соответствующими пультами Главной операторной УКПНиГ.

При выходе из строя системы связи ДТБ смогут функционировать автономно в автоматическом режиме. Предусмотрен также местный, ручной режим управления ДТБ с использованием местных ЧМИ (человеко-машинных интерфейсов). В случае возникновения опасной ситуации, нарушения технологического режима, обнаружения утечки, операторы смогут закрыть промежуточные запорные задвижки вручную.

Предусмотрены системы аварийного останова (CAO) и система контроля трубопроводов и объектов (СКТО) для обеспечения безопасности персонала и проектируемых трубопроводов, защиты окружающей среды, сведения к минимуму потерь продукции. В случае нарушения технологического процесса, утечки или пожара система аварийного останова (AO) автоматически закроет входные, выходные, промежуточные задвижки.

Управление задвижками аварийного останова экспортного нефтепровода предусмотрены на следующих пунктах:

- площадка пуска скребка;
- площадка приема скребка (ОЕ5);
- модули замера расхода.

Управление клапанами аварийного останова экспортного газопровода предусмотрено на следующих пунктах:

- камера пуска скребка;
- линейная часть газопровода (GE1 и GE4);
- камера приема скребка 1750 ESV 003 газогидравлический привод.

Основной целью системы СКТО является обнаружение утечек на трубопроводах. Наличие утечки в трубопроводе определится автоматически с включением тревожного сигнала для привлечения внимания оператора для того, чтобы он смог предпринять необходимые действия для сведения к минимуму неблагоприятных последствий. Система СКТО располагается в здании главной операторной на УКПНиГ.

7. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно п.1 статьи 184 Экологического Кодекса РК, Компания имеет право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

В Компании имеется Директорат по производственным операциям, в составе которого имеется Департамент по обеспечению производственных операций/ликвидации чрезвычайных ситуаций и охране окружающей среды (ДОБПО/ЛЧСиООС). В Департамент ОБПО/ЛЧСиООС входит отдел по охране окружающей среды (ООС). Дополнительно на производственных объектах имеются представители по ООС.

Ответственность за выполнение ПЭК на объекте возложена на Отдел ООС Департамента ОБПО/ЛЧСиООС, в том числе:

- организация мониторинговых работ;
- сбор данных о состоянии компонентов окружающей среды;
- аналитическая работа, выявление причин изменений в результатах мониторинга с другими с группами Директората производственных операций (ПО).

Директорат ОЗТОСиБ отвечает за:

- проведение внутренних проверок согласно ПЭК по соблюдению экологического законодательства;
- обеспечение лабораторными услугами для проведения мониторинга на всех объектах Компании.

Менеджер отдела ООС Директората ОЗТОСиБ:

 одобряет уведомления в уполномоченный орган о фактах нарушения по результатам ПЭК

Начальник отдела охраны окружающей среды при Департаменте ОБПО/ЛЧСиООС:

- утверждает и одобряет Программы ПЭК;
- утверждает и одобряет Отчеты по результатам ПЭК.

Руководитель группы по ООС отдела ООС при Департаменте ОБПО/ЛЧСиООС:

- контролирует обеспечение лабораторных услуг для проведения производственного экологического контроля (атмосферного воздуха, сточных вод, грунтовых вод, радиационной обстановки, почвы и растительности);
- проверяет Программы и Отчеты по результатам ПЭК;
- контролирует предоставление результатов ПЭК.

Инженер по ООС отдела по ООС Департамента ОБПО/ЛЧСиООС:

- разрабатывает Программы ПЭК;
- организовывает мониторинговые работы на объектах Компании согласно утверждённым программам ПЭК;
- несет ответственность за полноту и своевременность выполнения программ ПЭК и предоставление отчетности в уполномоченный орган в области ООС;
- осуществляет хранение аналитических результатов на бумажном носителе и в электронном виде, подготовку ежеквартальных/годовоых отчетов по производственному экологическому мониторингу;
- обеспечивает поддержку представителям Директората ОЗТОСиБ при проведении внутренних проверок на объектах Компании с привлечением ответственных представителей ООС на объектах с целью соблюдения экологического законодательства на контролируемых объектах;
- собирает результаты мониторинга ПЭК, анализирует, организует необходимые дополнительные замеры и обеспечивает выполнение необходимых работ по выявлению возможных причин превышений, установленных нормативов качества окружающей среды в случае их обнаружения;

- по завершении отчетного периода готовит и предоставляет квартальные отчеты по результатам ПЭК для дальнейшей загрузки на портал;
- обеспечивает своевременное уведомление Руководства о фактах превышения установленных нормативов и о возможных последствиях обнаруженных превышений;
- с момента обнаружения превышения установленных нормативов заносит данные в электронный журнал и в течение 3 рабочих дней уведомляет уполномоченный орган о факте превышения.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Учитывая, что объекты планируемых работ являются источниками определенного воздействия на окружающую среду и, принимая во внимание требования природоохранного законодательства, настоящей работой предложена Программа производственного экологического контроля, включающая в себя организацию систематических измерений качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне воздействия объектов Компании.

Предложенная модель экологического мониторинга включает в себя:

- установление компонентов среды, наиболее подверженных воздействию на рассматриваемом временном отрезке;
- развитие сети экологических пунктов наблюдений в соответствии с планируемыми работами на объектах;
- выбор контролируемых показателей и периодичности наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программой предложена организация наблюдений за состоянием:

- атмосферного воздуха;
- водных ресурсов;
- сточных вод;
- почвенно-растительного покрова.

Выбор пространственной схемы пунктов мониторинга выполнялся с учетом необходимости:

- максимального сохранения действующего режима наблюдений в целях накопления определенного информационного материала о состоянии компонентов окружающей среды;
- контроля источников воздействия на природную среду;
- наиболее полного охвата техногенного воздействия на территориальные комплексы;
- ведения наблюдений и оценки влияния рассматриваемых промышленных объектов на окружающую среду.

Выбор контролируемых показателей покомпонентных наблюдений произведен на основе нормативных требований, анализа ранее проведенных фоновых и мониторинговых работ, рекомендаций специальных экологических проектов - OBOC, нормативов ПДВ, ПДС, ПУО и ПНРС.

К числу приоритетных веществ, загрязняющих атмосферный воздух, относятся диоксиды азота и серы, оксиды азота и углерода.

Будет осуществляться контроль водохозяйственной деятельности. Данный контроль включает в себя контроль качества и количества потребляемой воды, образующихся хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод. В грунтовых водах контролируют: минерализацию, загрязнение ПАВ, ОНУ, фенолами и ТМ.

При ведении мониторинга почв осуществляют контроль загрязнения ТМ и определения общих физико-химических свойств почв. Мониторинг растительности включает описание состояния растительного покрова, присутствия дигрессивных видов, признаков отклонений.

Периодичность наблюдений определяется состоянием и подвижностью компонентов окружающей среды.

Оценка изменений экологического состояния достигается путем сравнения периодически обновляемых контролируемых параметров с нормативными, базовыми (исходными) или фоновыми показателями экологического состояния компонентов окружающей среды.

Разработанная Программа ПЭК на основе анализа полученных данных позволит выполнить оценку состояния компонентов окружающей среды, оценку эффективности предусмотренных природоохранных мероприятий и обеспечит основу для их дальнейшего совершенствования, обеспечит экологическую безопасность деятельности Компании при выполнении строительно-монтажных работ, ПНР, ТО, ППР и эксплуатации наземных объектов в Атырауской области.

ЛИТЕРАТУРА

- 1. Фаизов К.Ш. Почвы пустынной зоны Казахстана. Алма-Ата, 1983 год.
- 2. Природно-сельскохозяйственное районирование земельного фонда РК. Комитет по управлению земельными ресурсами РК, Алматы, 1998 год.
- 3. Справочник по климату СССР, выпуск 18, Ленинград, 1968 год.
- 4. Научно прикладной климатический справочник Казахстана, Алматы, 1986 год.
- 5. Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан. Госкомзем Республики Казахстан, Алматы, 1993 год.
- 6. Фаизов К.Ш. Почвы пустынной зоны Казахстана. Алма-Ата, 1983 год.
- 7. Природно-сельскохозяйственное районирование земельного фонда РК. Комитет по управлению земельными ресурсами РК, Алматы, 1998 год.
- 8. Справочник по климату СССР, выпуск 18, Ленинград, 1968 год.
- 9. Научно прикладной климатический справочник Казахстана, Алматы, 1986 год.
- 10. Научно-методические указания по мониторингу земель Республики Казахстан. Госкомзем Республики Казахстан, Алматы, 1993 год.
- 11. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03 Изд-во «Канагат» Астана, 2003 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ А АКТ ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



AKT

по результатам внуренних проверок на объектах Компании НКОК Н.В.

1.	Наименование объекта:	
2.	Дата проведения проверки:	
3.	Основание проверки:	
деяте	ижеподписавшиеся, провели плановую/внеплановую проверыности	— рку природоохранной
	нование объекта числе:	
в ча ресура	асти отходов производства и потребления и сов	охраны земельных
(описа	ние системы сбора, хранения и размещения отходов)	
в возду)	части охраны ra	атмосферного
(описа	ние хода проверки: ведение регистрационных журналов, и т. д).)
в ча	сти охраны использования водных ресурсов, а та	акже сточных вод
	ние хода проверки: ведение регистрационных журналов, р ой воды, учета режима забора воды, работы рыба защитных с	

Пункт(ы):	Дата:	Подпись
Пункт(ы):	Дата:	Подпись
Примечания:		
		82

ПРИЛОЖЕНИЕ В МЕТОДЫ ОТБОРА И АНАЛИЗА КОНТРОЛИРУЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ

Атмосферный воздух						
Промышленные выбросы						
Компоненты	Методы анализа					
Азота диоксид						
Азота оксид	CT PK 2036–2010, CT PK 1517–2006, CT PK FOCT P					
Сера диоксид	ИСО 10849-2010					
Углерод оксид						
Качество	атмосферного воздуха					
<u>Подфа</u> н	кельные наблюдения					
Азота диоксид	CT PK 2036–2010					
Серы диоксид	CT PK 2036-2010, CT PK 1987-2010					
Сероводород	CT PK 1990-2010					
Углеводороды пр. С₁-С₅	МВИ-4215-007-565914009-2009					
Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	МВИ-4215-007-565914009-2009					
Метилмеркаптан	KZ.06.03.00070-2020					
Этилмеркаптан	KZ.06.03.00070-2020					
	СМКВ					
Углеводороды пр. С₁-С₅	МВИ-4215-007-565914009-2009					
Углеводороды пр. С ₆ -С ₁₀	МВИ-4215-007-565914009-2009					
Метилмеркаптан	KZ.06.03.00070-2020					
Этилмеркаптан	KZ.06.03.00070-2020					
Сера элементарная	CT PK 2277-2013					
	СЭП 36,37					
Сероводород	CT PK 1990–2010					
Диоксид серы	CT PK 2036–2010, CT PK 1987–2010					
Сера элементарная	CT PK 2277-2013					
	СЭП 32-35					
Сероводород	CT PK 1990–2010					
Углеводороды пр. С₁-С₅	МВИ-4215-007-565914009-2009					
Метанол	CT PK 2013-2010					
Углеводороды пр. С ₁₂ -С ₁₉	МВИ-4215-007-565914009-2009					
<u> </u>	рошение серы					
Сероводород	CT PK 1990-2010					
Серы диоксид	CT PK 2036-2010, CT PK 1987-2010					
Сера элементарная	CT PK 2277-2013					

Взвешенные частицы (пыль)	CT PK 1957–2010				
C	Сточные воды				
Хозяйственн	о-бытовые сточные воды				
Водородный показатель	СТ РК ИСО 10523-2013				
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016				
Азот аммонийный	СТ РК ИСО 7150-1-2013,				
Азот аминопинный	STN-00-Z73-O-SM-0035				
Нитриты	СТ РК ИСО 10304-1-2016, МВИ №69-09				
Нитраты	СТ РК ИСО 10304-1-2016, МВИ №69-09				
Хлориды	СТ РК ИСО 10304-1-2016				
Сульфаты	СТ РК ИСО 10304-1-2016				
Фосфаты	СТ РК ИСО 10304-1-2016				
Нефтепродукты	CT PK 2328-2013				
Фенолы	CT PK 2359–2013, МВИ №01.00225/205-2-12				
Поверхностно-активные вещества (ПАВ), Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ) мг/дм3	СТ РК 1983–2010, МВИ 39-10				
Железо	STN-00-Z73-O-SM-0007, МВИ №14-09				
Химическое потребление кислорода (ХПК)	МВИ 22-09				
Биохимическое потребление кислорода (БПК)	STN-00-Z73-O-SM-0015				
Производс	твенные сточные воды				
Водородный показатель	CT РК ИСО 10523-2013				
Взвешенные вещества	STN-00-Z73-O-SM-0016				
Сухой остаток	ГОСТ 26449-1.85, p.3				
Железо	STN-00-Z73-O-SM-0007, МВИ №14-09				
Индекс Жидких Нефтепродуктов	CT PK ISO 9377-2-2018				
Метанол	STN-00-Z73-O-SM-0008				
Сероводород	STN -00-Z73-O-SM-0038				
Производствен	но-ливневые сточные воды				
Водородный показатель	CT РК ИСО 10523-2013				
Общие взвешенные частицы	STN-00-Z73-O-SM-0016				
Индекс Жидких Нефтепродуктов	CT PK ISO 9377-2-2018				
Гр	унтовые воды				
Водородный показатель	ГОСТ 26449.1-85				
Азот аммонийный	СТ РК ИСО 5664-2006				
Азот нитратный	СТ РК ИСО 7890-3-2006				

Нефтепродукты CT PK 2328-2013 Сероводород PД 52.24.450-210 Сульфиды PД 52.24.450-210 Сульфаты CT PK 1015-2000 Сухой остаток ГОСТ 26449.1-85 ХПК ГОСТ 31859-2012 БПК ₆ СТ РК ИСО 5815-2-2010 Метанол РД 52.24.423-2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Калий СТ РК 2318-2010 Железо общее СТ РК 2318-2013 Меназо общее СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Карий СТ РК 2318-2013 Кари	Азот нитритный	CT PK 1963-2010			
Сульфиды РД 52.24.450-210 Сульфаты СТ РК 1015-2000 Сухой остаток ГОСТ 26449.1-85 ХГІК ГОСТ 31859-2012 БПК ₈ СТ РК ИСО 5815-2-2010 Метанол РД 52.24.423-2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2389-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Никель СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2017 Кадмий	Нефтепродукты	CT PK 2328-2013			
Сульфаты СТ РК 1015–2000 Сухой остаток ГОСТ 26449.1-85 ХПК ГОСТ 31859-2012 БПК₀ СТ РК ИСО 5815-2-2010 Метанол РД 52.24.423–2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2359-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Никель СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318	Сероводород	РД 52.24.450-210			
Сухой остаток ГОСТ 26449.1-85 XПК ГОСТ 31859-2012 БПК₅ СТ РК ИСО 5815-2-2010 Метанол РД 52.24.423-2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2359-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Никель СТ РК 2318-2013 Барий СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2017 Кадмий СТ РК 2318-2018 Ртуть Му 08-47/62 Апюминий СТ РК 2318-2020 Ванадий	Сульфиды	РД 52.24.450-210			
XПК ГОСТ 31859-2012 БПК ₆ СТ РК ИСО 5815-2-2010 Метанол РД 52.24.423—2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016—2010 Фенолы СТ РК 2359—2015 АПАВ СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318—2013 Сринец СТ РК 2318—2013 Цинк СТ РК 2318—2013 Барий СТ РК 2318—2013 Барий СТ РК 2318—2015 Хром СТ РК 2318—2015 Хром СТ РК 2318—2016 Мышьяк СТ РК 2318—2017 Кадмий СТ РК 2318—2018 Ртуть Му 08—47/62 Алюминий СТ РК 2318—2020 Ванадий СТ РК 2318—2020 Ванадий СТ РК 2318—2021 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Сульфаты	CT PK 1015-2000			
БПК ₆ CT PK ИСО 5815-2-2010 Метаноп PД 52.24.423-2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2359-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Никель СТ РК 2318-2013 Барий СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2017 Кадмий СТ РК 2318-2018 Ртуть Му 08-47/62 Апюминий СТ РК 2318-2020 Ванадий СТ РК 2318-2021 Почва Водородный показатель <td>Сухой остаток</td> <td>ГОСТ 26449.1-85</td>	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85			
Метаноп РД 52.24.423–2006 Хлориды ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК иСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2015 Хром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть Му 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель Почва <td>ХПК</td> <td>FOCT 31859-2012</td>	ХПК	FOCT 31859-2012			
Кальций ГОСТ 26449.1-85 Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2359-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Карий СТ РК 2318-2013 Карий СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2016 Алюминий СТ РК 2318-2020 Ванадий СТ РК 2318-2020 Ванадий СТ РК 2318-2020 Ванадий ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196-07/МВИ №03-03-2012	БПК₅	CT PK ИСО 5815-2-2010			
Кальций ГОСТ 26449.1-85 Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016—2010 Фенолы СТ РК 2055—2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318—2013 Свинец СТ РК 2318—2013 Цинк СТ РК 2318—2013 Никель СТ РК 2318—2013 Барий СТ РК 2318—2015 Хром СТ РК 2318—2016 Мышьяк СТ РК 2318—2016 Мышьяк СТ РК 2318—2017 Кадмий СТ РК 2318—2020 Ванадий СТ РК 2318—2020 Ванадий СТ РК 2318—2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196—07/МВИ №03-03-2012	Метанол	РД 52.24.423-2006			
Магний ГОСТ 26449.1-85 Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2318–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2013 Хром СТ РК 2318–2015 Хром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть МУ 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Хлориды	ΓΟCT 26449.1-85			
Гидрокарбонаты ГОСТ 26449.1-85 Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 2018–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2015 Хром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть Му 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Кальций	ГОСТ 26449.1-85			
Карбонаты ГОСТ 26449.1-85 Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016-2010 Фенолы СТ РК 2359-2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК 1983 2010 Медь СТ РК 2318-2013 Свинец СТ РК 2318-2013 Цинк СТ РК 2318-2013 Никель СТ РК 2318-2013 Хром СТ РК 2318-2015 Хром СТ РК 2318-2016 Мышьяк СТ РК 2318-2017 Кадмий СТ РК 2318-2018 Ртуть Му 08-47/62 Алюминий СТ РК 2318-2020 Ванадий СТ РК 2318-2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196-07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Магний	ГОСТ 26449.1-85			
Натрий ГОСТ 26449.1-85 Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2013 Кром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть Му 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма)	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85			
Калий ГОСТ 26449.1-85 Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК иСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2015 Хром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть МУ 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Карбонаты	ГОСТ 26449.1-85			
Фосфор общий СТ РК 2016–2010 Фенолы СТ РК 2359–2015 АПАВ СТ РК 1983 2010 Железо общее СТ РК ИСО 6332-2008 Медь СТ РК 2318–2013 Свинец СТ РК 2318–2013 Цинк СТ РК 2318–2013 Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть МУ 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Натрий	FOCT 26449.1-85			
Фенолы CT PK 2359–2015 АПАВ CT PK 1983 2010 Железо общее CT PK иСО 6332-2008 Медь CT PK 2318–2013 Свинец CT PK 2318–2013 Цинк CT PK 2318–2013 Барий CT PK 2318–2015 Хром CT PK 2318–2016 Мышьяк CT PK 2318–2017 Кадмий CT PK 2318–2018 Ртуть My 08–47/62 Алюминий CT PK 2318–2020 Ванадий CT PK 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты M-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) M 03-07-2014	Калий	ГОСТ 26449.1-85			
АПАВСТ РК 1983 2010Железо общееСТ РК ИСО 6332-2008МедьСТ РК 2318-2013СвинецСТ РК 2318-2013ЦинкСТ РК 2318-2013НикельСТ РК 2318-2013БарийСТ РК 2318-2015ХромСТ РК 2318-2016МышьякСТ РК 2318-2017КадмийСТ РК 2318-2018РтутьМу 08-47/62АлюминийСТ РК 2318-2020ВанадийСТ РК 2318-2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыМ-МВИ 196-07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Фосфор общий	CT PK 2016-2010			
Железо общееCT PK ИСО 6332-2008МедьCT PK 2318-2013СвинецCT PK 2318-2013ЦинкCT PK 2318-2013НикельCT PK 2318-2013БарийCT PK 2318-2015ХромCT PK 2318-2016МышьякCT PK 2318-2017КадмийCT PK 2318-2018РтутьMУ 08-47/62АлюминийCT PK 2318-2020ВанадийCT PK 2318-2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196-07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Фенолы	CT PK 2359–2015			
МедьCT PK 2318–2013СвинецCT PK 2318–2013ЦинкCT PK 2318–2013НикельCT PK 2318–2013БарийCT PK 2318–2015ХромCT PK 2318–2016МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьMy 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)M 03-07-2014	АПАВ	CT PK 1983 2010			
СвинецCT PK 2318–2013ЦинкCT PK 2318–2013НикельCT PK 2318–2013БарийCT PK 2318–2015ХромCT PK 2318–2016МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьMУ 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)M 03-07-2014	Железо общее	СТ РК ИСО 6332-2008			
ЦинкCT PK 2318–2013НикельCT PK 2318–2013БарийCT PK 2318–2015ХромCT PK 2318–2016МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьMy 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)M 03-07-2014	Медь	CT PK 2318-2013			
Никель СТ РК 2318–2013 Барий СТ РК 2318–2015 Хром СТ РК 2318–2016 Мышьяк СТ РК 2318–2017 Кадмий СТ РК 2318–2018 Ртуть МУ 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Свинец	CT PK 2318-2013			
БарийCT PK 2318–2015ХромCT PK 2318–2016МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьMY 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Цинк	CT PK 2318-2013			
ХромCT PK 2318–2016МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьМУ 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыМ-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Никель	CT PK 2318-2013			
МышьякCT PK 2318–2017КадмийCT PK 2318–2018РтутьMY 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Барий	CT PK 2318-2015			
КадмийCT PK 2318–2018РтутьMУ 08–47/62АлюминийCT PK 2318–2020ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыM-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Хром	CT PK 2318-2016			
Ртуть МУ 08–47/62 Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Мышьяк	CT PK 2318-2017			
Алюминий СТ РК 2318–2020 Ванадий СТ РК 2318–2021 Почва Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Кадмий	CT PK 2318-2018			
ВанадийCT PK 2318–2021ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыМ-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Ртуть	МУ 08-47/62			
ПочваВодородный показательГОСТ 26423-85НефтепродуктыМ-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012Медь (валовая форма)М 03-07-2014	Алюминий	CT PK 2318–2020			
Водородный показатель ГОСТ 26423-85 Нефтепродукты М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014	Ванадий	CT PK 2318–2021			
Нефтепродукты M-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012 Медь (валовая форма) М 03-07-2014		Почва			
Медь (валовая форма) M 03-07-2014	Водородный показатель	FOCT 26423-85			
	Нефтепродукты	М-МВИ 196–07/МВИ №03-03-2012			
Цинк (валовая форма) М 03-07-2014	Медь (валовая форма)	M 03-07-2014			
	Цинк (валовая форма)	M 03-07-2014			

Свинец (валовая форма)	M 03-07-2014
Мышьяк (валовая форма)	M 03-07-2014
Медь (подвижная форма)	M 03-07-2014
Цинк (подвижная форма)	M 03-07-2014
Водорастворимые сульфаты	СТ РК ИСО 11048-2007
Кислоторастворимые сульфаты	СТ РК ИСО 11048-2007
Сера элементарная	CT PK 2276-2013
Сера общая	ПНД Ф 16.1:2:2.2:3.37-2002
Гумус	ΓΟCT 26213-91
Азот (валовый)	CT PK ИСО 1986-2010
Фосфор (валовый)	ΓΟCT 26261-84
Кальций (обменный)	ΓΟCT 26487-85
Магний (обменный)	ΓΟCT 26487-85
Хлориды	ΓΟCT 26425-85
Сульфаты	ГОСТ 26426-85
Карбонаты	ΓΟCT 26424-85
Бикарбонаты	ΓΟCT 26424-85
Натрий	ΓΟCT 26427-85
Калий	ΓΟCT 26427-85

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местополо (географич	неские	Наименование загрязняющих	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование	ование Номер		ы)	веществ	
1	2	3	4		5	6
в/п Самал	Генератор FG Wilson	8000	602165	5235166	Азота диоксид	Дизельное топливо
	P500P1				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
в/п Самал	Резервуар с дизтопливом	0010	602391	5234990	Сероводород	-
					Углеводороды предельные С12- С19	
в/п Самал	Теплопушка ТЕ 40	0044	602390	5234972	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
в/п Самал	Теплопушка TE 40	0045	602391	5234986	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	

					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
з/п Самал	Резервный генератор	0124	602983	5235335	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Teksan TJ5				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					-	-
					Углеводороды предельные С12- С19	
в/п Самал	Котёл Sicak Su Karsi	0125	602996	5235336	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Basincli				Азота оксид	Aneenbiree remainee
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
в/п Самал	Котёл Sicak Su Karsi	0126	602996	5235336	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Basincli				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
в/п Самал	Котёл Sicak Su Karsi	0127	602996	5235336	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Basincli				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
в/п Самал	Автомойка ""Karcher	0130	602358	5235336	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Profession				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

					Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12-	
в/п Самал	Насосы для перекачки	6007	602385	5234976	С19 Сероводород	-
	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
в/п Самал	Покрасочные работы	6010	602424	5235033	Ксилол	-
					Бутилацетат	
					Ацетон	
					Уайт-спирит	
в/п Самал	Мастерская.	6015	602426	5235018	Железо (II, III)	-
	Электросварочные				оксиды	
	работы				Марганец и его	
					соединения	
					Хром шестивалентный	
					Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
					Взвешенные частицы	
ЗИО в/п "Самал"	Резервный генератор	0013	603069	5234844	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Caterpilla				Азота оксид	1 ''
	·				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	1
					Бенз/а/пирен	1
					Формальдегид	
					Углеводороды	1
					предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0014	602970	5234761	Сероводород	-

	топливом				Углеводороды предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Дизельный генератор	0077	603068	5234721	Азота диоксид	Дизельное топливо
	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Дизельный генератор	0078	603055	5234721	Азота диоксид	Дизельное топливо
	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0079	602982	5234761	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0800	603057	5234837	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды	
					предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0081	603037	5234840	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды предельные С12-	
					C19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0083	603068	5234730	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды предельные С12-	

					C19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0084	603055	5234729	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Аварийный дизельный	0136	603059	5234848	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
3ИО в/п "Самал"	Резервуар с дизельным	0137	603061	5234850	Сероводород	-
	топливом				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО в/п "Самал"	Насосы для перекачки	6020	603047	5234847	Сероводород	-
	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
ж/д станция и	Резервный генератор AJD	0041	610117	5234007	Азота диоксид	Дизельное топливо
автостанция	44				Азота оксид	
"Болашак"					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
ж/д станция и	Резервный генератор AJD	0042	610094	5233995	Азота диоксид	Дизельное топливо
автостанция	132				Азота оксид	
"Болашак"					Сажа	

					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ж/д станция и	Резервуар с дизтопливом	0043	610102	5233965	Сероводород	-
автостанция					Углеводороды	
"Болашак"					предельные С12-	
					C19	
ж/д станция и	Резервуар с дизтопливом	0106	610104	5233960	Сероводород	-
автостанция					Углеводороды	
"Болашак"					предельные С12-	
,	_				C19	
ж/д станция и	Резервуар с дизтопливом	0107	610106	5233954	Сероводород	-
автостанция					Углеводороды	
"Болашак"					предельные С12-	
,					C19	
ж/д станция и	Резервуар с дизтопливом	0108	610108	5233949	Сероводород	-
автостанция					Углеводороды	
"Болашак"					предельные С12-	
/		0005	040404	5000070	C19	
ж/д станция и	Насосы для перекачки	6025	610104	5233979	Сероводород	-
автостанция "Болашак"	дизтоплива				Углеводороды	
Болашак					предельные С12- С19	
ж/д станция и	Разгрузка и хранение	6028	609897	5233922	Пыль	
автостанция	сыпучих материалов	0020	009091	3233922	неорганическая с	_
"Болашак"	CBITY WIX MATCHMATOB				сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и	Разгрузка и хранение	6029	609908	5233923	Пыль	-
автостанция	сыпучих материалов	0020	000000	0200020	неорганическая с	
"Болашак"	, , ,				сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и	Разгрузка и хранение	6030	609912	5233922	Пыль	-
автостанция	сыпучих материалов				неорганическая с	
"Болашак"					сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и	Пыление при	6031	609902	5233917	Пыль	-
автостанция	перемещении техники				неорганическая с	
"Болашак"					сод. SiO2 : 70-20%	

ж/д станция и автостанция	Пыление при перемещении техники	6032	609888	5233918	Пыль неорганическая с	-
"Болашак"					сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и	Разгрузка и хранение	6033	609900	5233921	Пыль	-
автостанция	сыпучих материалов				неорганическая с	
"Болашак"					сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и	Разгрузка и хранение	6034	609891	5233912	Пыль	-
автостанция	сыпучих материалов				неорганическая с	
"Болашак"	Погрумка соры в погоши	6492	600007	E22202E	сод. SiO2 : 70-20%	
ж/д станция и автостанция	Погрузка серы в вагоны	6483	609907	5233925	Сера элементарная	-
автостанция "Болашак"					Пыль	
Болашак					неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	
КПОиНН	Резервный генератор	0114	603063	5234413	Азота диоксид	Дизельное топливо
IN IOW II I	Teksan TJ 550 DW	0114	000000	0204410	Азота оксид	дизельное топливе
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
КПОиНН	Резервный генератор	0116	603063	5234420	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Teksan TJ 560 DW5A				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
КПОиНН	Обогреватель MEPU HOT	0117	603039	5234487	Азота диоксид	Топливный газ
	BOX 310				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

КПОиНН	Обогреватель MEPU HOT	0118	603068	5234439	Азота диоксид	Топливный газ
	BOX 310				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
КПОиНН	Обогреватель MEPU HOT	0119	603068	5234487	Азота диоксид	Топливный газ
	BOX 310				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
КПОиНН	Неплотности насосов 560-	0780	603001	5234470	Сероводород	-
	EPA-001/002/003, 3PA,				Метиловый спирт	
	ФС				Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
КПОиНН	КпОиНН	0782	603034	5234442	Сероводород	-
					Метиловый спирт	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
I/EIO IIII	F	0700	000040	5004400	C19	T
КПОиНН	Газовый нагреватель	0786	603040	5234488	Азота диоксид	Топливный газ
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
КПОиНН	Газовый нагреватель	0787	603069	5234440	Азота диоксид	Топливный газ
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
КПОиНН	560-VF-002A - Реактор-	0788	603001	5234466	Сероводород	-
	окислитель				Метиловый спирт	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
КПОиНН	560-VF-002B - Реактор-	0789	603001	5234462	Сероводород	-
	окислитель				Метиловый спирт	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
KEO THE	500 V/5 0000 B	0700	000005	5004400	C19	
КПОиНН	560-VF-002C - Реактор-	0790	603005	5234466	Сероводород	-

КПОиНН	окислитель 560-VF-002D - Реактор- окислитель	0791	603005	5234462	Метиловый спирт Углеводороды предельные С12- С19 Сероводород Метиловый спирт	-
KEO LIII	TD 004 0	0704	200042	5004400	Углеводороды предельные С12- С19	
КПОиНН	TP-001 Закрытый дренажный колодец	6784	603013	5234429	Сероводород Метиловый спирт Углеводороды предельные С12- С19	-
КПОиНН	Неплотности насосов РА- 001/002, ЗРА, ФС	6785	603012	5234474	Сероводород Метиловый спирт Углеводороды предельные С12- С19	-
Производственная лаборатория	Здание химической лаборатории	0152	602500	5235208	Калий хлорид Натр едкий Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота	-
Производственная лаборатория	Здание химической лаборатории	0153	602501	5235198	Калий хлорид Натр едкий Натрий карбонат Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота Ксилол Толуол	-
Производственная лаборатория	Здание химической лаборатории	0154	602501	5235181	Калий хлорид Натр едкий	-

			T		T 11 ~	
					Натрий хлорид	
					Азотная кислота	
					Гидрохлорид	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этиловый спирт	
					Ацетон	
					Масло минеральное	
Производственная	Здание химической	0155	602489	5235203	Натр едкий	-
лаборатория	лаборатории				Гидрохлорид	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этиловый спирт	
					Ацетон	
					Уксусная кислота	
Производственная	Здание химической	0156	602489	5235203	Натр едкий	-
лаборатория	лаборатории				Натрий карбонат	
					Азотная кислота	
					Гидрохлорид	
					Серная кислота	
Оборудование	Дизельный генератор	1000	553444	5196573	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1001	553446	5196579	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	1002	553457	5196583	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	1003	553465	5196581	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	1004	553472	5196581	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	1005	553433	5196563	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
		1	1	1	Сажа	

		1	I	I		
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1006	553437	5196553	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1007	553439	5196565	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1008	553455	5196570	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	

Оборудование	Дизельный генератор	1009	553461	5196571	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1010	553470	5196574	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
05		4044	550477	5400574	C19	
Оборудование для РНР	Дизельный генератор	1011	553477	5196571	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ЕПЕ	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Оборудование	Вспомогательный	1012	553466	5196565	С19 Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	дизельный генератор	1012	333400	3130000	Азота диоксид	дизельное топливо
H-1/11 1 111	дласлынын голоратор				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1013	553450	5196560	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1014	553444	5196551	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1015	553439	5196546	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1016	553441	5196539	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	

Г		Ī			0	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1017	553443	5196532	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1018	553451	5196536	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	осветительной мачты				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1019	553452	5196542	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
		1	i		у гловодороды	
					предельные С12-	

Оборудование	Дизельный генератор	1020	553453	5196550	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	вакуумной установки				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1021	553461	5196557	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
05		4000	550404	F400F40	C19	
Оборудование для РНР	Дизельный генератор	1022	553461	5196548	Азота диоксид	Дизельное топливо
для гпг					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Оборудование	Дизельный генератор	1023	553467	5196553	С19 Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	Дизельный теператор	1023	333407	3130333	Азота диоксид	дизельное топливо
H					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1024	553472	5196543	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1025	553477	5196545	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1026	553472	5196551	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
25		10			C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1027	553473	5196560	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	

		I	I		1 0	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1028	553480	5196554	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1029	553481	5196561	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератора	1030	553487	5196549	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	скиммера				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					Пределеные сту-	

Оборудование	Дизельный генератор	1031	553443	5196562	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1032	553430	5196569	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Вспомогательный	1033	1033 553463	5196539	Азота диоксид	Бензин
для РНР	бензиновый генератор				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование	Вспомогательный бензиновый генератор	1034	553488	5196556	Азота диоксид	Бензин
для РНР					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование	Бензиновый генератор	1035	553484	5196567	Азота диоксид	Бензин
для РНР	насосов				Азота оксид	1
					Сера диоксид	1
					Углерод оксид	
					Бензин	1
Оборудование	Вспомогательный	1036	553472	5196568	Азота диоксид	Бензин

для РНР	бензиновый генератор				Азота оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
					Бензин		
Оборудование	Вспомогательный	1037	553452	5196581	Азота диоксид	Бензин	
для РНР	бензиновый генератор				Азота оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
					Бензин		
Оборудование	Бензиновый генератор	1038	553461	5196587	Азота диоксид	Бензин	
для РНР	насосов				Азота оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
					Бензин		
Оборудование	Вспомогательный бензиновый генератор	Вспомогательный	1039	553468	5196588	Азота диоксид	Бензин
для РНР					Азота оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
					Бензин		
Оборудование	Вспомогательный бензиновый генератор	1040	553473	5196591	Азота диоксид	Бензин	
для РНР					Азота оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
					Бензин		
Оборудование	Воздухонагревательная установка	1041	553437	5196577	Азота диоксид	Дизельное топливо	
для РНР					Азота оксид		
					Сажа		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
Оборудование для РНР	Топливозаправщик	1042	553448	5196569	Сероводород	-	
					Углеводороды		
					предельные С12-		
<u> </u>		1010			C19		
Оборудование для РНР	Топливозаправщик	1043	553455	5196577	Смесь	-	
дія РПР					углеводородов		

	T	1			1 0	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Пентилены	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
Оборудование	Топливозаправщик	1044	553478	5196579	Сероводород	
ооорудование для PHP	Топливозаправщик	1044	333476	5190579		-
	Писодину гоновотов	1045	553478	5196570	Керосин	Писсенное тепене
Оборудование для РНР	Дизельный генератор насосов	1045	553478	5196570	Азота диоксид	Дизельное топливо
длягиг	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
05-20-20-20-20-20-20-20-20-20-20-20-20-20-	Favorana	1010	FF0.400	F400F07	C19	Писания на
Оборудование для РНР	Генератор	1046	553482	5196587	Азота диоксид	Дизельное топливо
для гиг					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
05	Da	1047	FF0400	5196579	C19	Писсен и се есетите
Оборудование для РНР	Вспомогательный	1047	553488	5190579	Азота диоксид	Дизельное топливо
дилент	генератор				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование для РНР	Дизельный генератор вакуумной установки	1048	553493	5196570	Азота диоксид	Дизельное топливо
					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Генератор	1049	1049 553501	5196567	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Бензиновый генератор насосов	1050	553507	5196560	Азота диоксид	Бензин
для РНР					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование для РНР	Бензиновый генератор насосов	насосов		5196563	Азота диоксид	Бензин
					Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование	Бензиновый генератор	1052	553505	5196550	Азота диоксид	Бензин
для РНР	воздухонагреватель				Азота оксид	

					Сера диоксид	
					Углерод оксид	1
					Бензин	
Оборудование	Бензиновый генератор	1053	553499	5196555	Азота диоксид	Бензин
для РНР	воздухонагреватель				Азота оксид	1
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование	Бензиновый генератор	1054	553499	5196546	Азота диоксид	Бензин
для РНР	компрессора				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Оборудование	Дизельный генератор	1055	553492	5196542	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	1
					Сажа	1
					Сера диоксид	1
					Углерод оксид	1
					Бенз/а/пирен	1
					Формальдегид	
					Углеводороды	1
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Механическая обработка	1056	553482	5196538	Взвешенные	-
для РНР	металлов				частицы	
Оборудование	Механическая обработка	1057	553473	5196536	Взвешенные	-
для РНР	металлов				частицы Пыль	-
					неорганическая с	
					сод. SiO2 : 70-20%	
Оборудование	Воздухонагревательная	1058	553439	5196575	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	установка		333,00	0.00070	Азота оксид	H.1993.51199 1913.1199
					Сажа	1
					Сера диоксид	1
					Углерод оксид	1
Оборудование	Воздухонагревательная	1059	553430	5196575	Азота диоксид	Дизельное топливо
эссрудованис	Doogy Nortal Pobar Gribitan	100	000-00	0100070	, too ra griottorig	HAMOOTIDITOO TOTTIMIDO

для РНР	установка				Азота оксид	
	-				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Дизельный генератор	1060	553435	5196570	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	1061	553440	5196580	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	насосов				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	1062	553445	5196585	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0500000000	Favoran	4000	550440	E400E70	C19	Писани иза нанин-
Оборудование для РНР	Генератор	1063	553443	5196570	Азота диоксид	Дизельное топливо
дія спе					Азота оксид	

Г			I			
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
	_				C19	
Оборудование	Генератор	1064	553480	5196565	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
	_				C19	
Оборудование	Воздухонагревательная	1065	553425	5196575	Азота диоксид	Дизельное топливо
для РНР	установка				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ж/д ст.	Котельная марки КДВ	0620	598761	5236147	Азота диоксид	Дизельное топливо
"Карабатан"	2035R,				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
ж/д ст.	Резервный генератор AJD	0621	598756	5236136	Азота диоксид	Дизельное топливо
"Карабатан"	44				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
				1	т оримльдогид	

					Углеводороды предельные С12- С19	
ж/д ст.	Резервуар с дизтопливом	0622	598736	5236159	Сероводород	-
"Карабатан"					Углеводороды предельные С12- С19	
ж/д ст.	Резервуар с дизтопливом	0623	598739	5236160	Сероводород	-
"Карабатан"					Углеводороды предельные С12- С19	
ж/д ст.	Насосы для перекачки	6620	610104	5233979	Сероводород	-
"Карабатан"	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Генератор гидравлической	0131	610578	5233835	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	силовой установки				Азота оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бензин	
Предзаводская	Лаборатория	0132	610607	5234025	Натр едкий	-
зона					Натрий карбонат	
					Азотная кислота	
					Аммиак	
					Гидрохлорид	
					Серная кислота	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Тетрахлорметан	
					Этиловый спирт	
					Ацетон	
					Уксусная кислота	
Предзаводская	Дизельный генератор	0170	610653	5233870	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	компрессор				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Предзаводская	Механическая мастерская	0171	610588	5233837	Алюминий оксид	-
зона					Железо (II, III)	
					оксиды	
					Марганец и его	
					соединения	
					Хром	
					шестивалентный	
					Азота диоксид	
					Углерод оксид	
					Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
					Ксилол	
					Бутилацетат	
					Ацетон	
					Уайт-спирит	
					Эмульсол	
					Взвешенные	
					частицы	
					Пыль	
					неорганическая с	
	_				сод. SiO2 : 70-20%	_
Предзаводская	Дизельный генератор	0173	610617	5233853	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	осветительной мачты				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	

					C19	
Предзаводская	Оборудование для	0174	610667	5233852	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	пожаротушения				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Бензин	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0175	610670	5233843	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	MIDIS_M400				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-	
					С19	
Предзаводская	Оборудование для	0176	610594	5234067	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	пожаротушения				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Бензин	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Оборудование для	0177	610605	5234062	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	пожаротушения				Азота оксид	

					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Бензин	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Предзаводская	Оборудование для	0178	610598	5234060	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	пожаротушения				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Бензин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0179	610594	5233824	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	осветительной мачты				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Пропосродомоя	Писодиний гоновстор	0180	610624	5233791	C19	Писсенное теплире
Предзаводская зона	Дизельный генератор сварочного оборудования	0100	010024	5233791	Азота диоксид	Дизельное топливо
зопа	оварочного осорудования				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	

					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0181	610639	5233796	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	сварочного оборудования				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0182	611585	5234822	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	MT.1000 FTR C				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0183	611916	5233800	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	MT.1000 FTR B				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Предзаводская	Теплопушка Munters Sial	0184	610620	5234030	Азота диоксид	Дизельное топливо
			1	1		
зона					Азота оксид	

					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Предзаводская	Компрессор XAS 77	0187	610577	5233830	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
—		0400	040040	5004000	C19	
Предзаводская зона	Дизельный генератор моечной машины	0188	610610	5234009	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	моечной машины				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0189	610614	5234010	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	моечной машины				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Предзаводская	Дизельный генератор	0190	610619	5234012	Азота диоксид	Дизельное топливо
зона	моечной машины				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	

			1	1	1	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Предзаводская	Мастерская	6080	610592	5233840	Алюминий оксид	-
зона					Железо (II, III)	
					оксиды	
					Марганец и его	
					соединения	
					Хром	
					шестивалентный	
					Азота диоксид	
					Углерод оксид	
					Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутиловый спирт	
					Бутилацетат	
					Этилацетат	
					Ацетон	
					Уайт-спирит	
ЗИО УКПНиГ	560-ТА-010. Емкость	0524	610811	5234055	Серная кислота	-
	серной кислоты				,	
ЗИО УКПНиГ	Бак приготовления	0560	610826	5233770	Этиленгликоль	-
	раствора МЭГ А1-400-ТА-					
	001					
ЗИО УКПНиГ	Расширительный бак	0561	610842	5233752	Этиленгликоль	-
	хладагента А1-400-VB-001					
ЗИО УКПНиГ	Химический бак	0562	610855	5233688	Этиленгликоль	-
	хладагента 5-ой турбины					
	(TK 501)					
ЗИО УКПНиГ	Химический бак	0563	610799	5233669	Этиленгликоль	-

	хладагента 6-ой турбины (ТК 501)					
ЗИО УКПНиГ	Расширительный бак хладагента 5-ой турбины (ТК 301)	0564	610860	5233690	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Расширительный бак хладагента 6-ой турбины (ТК 301)	0565	610804	5233671	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. FG1, свеча	0580	603623	5234619	Сероводород	-
	для линии от FG2 до SU				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	FG2, Metering skid Cold	0581	604338	5236075	Сероводород	-
	vent D7-4200_FG-108-2"-				Сероуглерод	
	C13				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	

Предельных С6-С10 Бензол Коилоп Толукол Этилибензол Бутимверкаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Промилмеркаптан Промилмеркаптан Промилмеркаптан Промилмеркаптан Углеводороды Предельные С12- С19 Сероулгерод Сероулгер				1			T
Ксилоп Топуоп Этилбензоп Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Тупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводородо Пупеводородов Пупеводородов Пупеводородов Предельных С1-С5 Смесь Пупеводородов Предельных С6-С10 Помого По						предельных С6-С10	
Ксилоп Топуоп Этилбензоп Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Тупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводороды Пупеводородо Пупеводородов Пупеводородов Пупеводородов Предельных С1-С5 Смесь Пупеводородов Предельных С6-С10 Помого По							
Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропитимеркаптан О583 604382 5236088 Сероводород Генеральные С12- С19 ЗИО УКПНиГ Свеча газоанализатора на FG-2 Бензол Компол Толуол Этилбензол Компол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Утлеводороды предельных С6-С10 Бензол Компол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Отилмеркаптан							
Этилбензол							
Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Серокодород Серокодород Углерода серокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилоп Толуоп Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Отилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Отилмеркаптан Отилмеркаптан							
Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12- С19 ЗИО УКПНиГ Свеча газоанализатора на FG-2 Веча газоанализатора Веча						Этилбензол	
Сероуглерод						Бутилмеркаптан	
Сероуглерод						Диметилсульфид	
Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19							
Зтилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19						Метилмеркаптан	
ЗИО УКПНИГ Свеча газоанализатора на FG-2 5236068 Сероводород Сероуглерод Углеводородов Сероуглерод Углеводородов Сероуглерод Обектород Обектород Обектород Обектород Обектород Обектород Обектород Обектородов Обектородо						Пропилмеркаптан	
Предельные С12- С19 Предельных С1-С5 Сероуглерод (Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол (Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) (2						Этилмеркаптан	
ЗИО УКПНиГ Свеча газоанализатора на FG-2 Беча газоанализатора на FG-2 Свеча газоанализатора на FG-2 Свеча газоанализатора на FG-2 Свеча газоанализатора на FG-2 Смесь углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
ЗИО УКПНиГ Свеча газоанализатора на FG-2 604382 5236068 Сероводород Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензоп Ксилоп Толуоп Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельных С12-							
Героуглерод Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-	ЗИО УКПНиГ		0583	604382	5236068		-
Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-		FG-2					
углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12-							
Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
(227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-						(227)	
Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-							
Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12-						-	
Углеводороды предельные C12-							
предельные С12-							
						С19	

ЗИО УКПНиГ	FG3, Cold vent of Pig Trap	0584	595162	5249224	Сероводород	-
	D7-420-VL-003. D7-				Сероуглерод	
	4200_AG-001-2"-C58				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	FG4, Cold vent for Line	0586	609904	5234117	Сероводород	-
	from FG2 till OPF. D7-				Сероуглерод	
	4200_AG-032-4"-C58				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	

					1	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	D1-420-VN-002	0587	603018	5234628	Сероводород	-
					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	D1-420-VN-001	0588	603007	5234628	Сероводород	-
					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	

					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан —	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
ЗИО УКПНиГ	Decembran vinguous 5/7	0600	610927	5234013	С19	
SVIO YKI ITUI	Резервуар хранения д/т А1-430-ТА-001	0600	610927	5234013	Сероводород	-
	A1-450-1A-001				Углеводороды предельные С12-	
					С19	
ЗИО УКПНиГ	Дизельгенератор А1-430-	0603	610939	5233997	Азота диоксид	Дизельное топливо
	EG-20	0000	0.0000	020000.	Азота оксид	Augesteries termines
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Расходный резервуар д/т	0604	610939	5233997	Сероводород	-
	дизельгенератора				Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка	0647	610991	5233760	Сероводород	-
	вентиляционного клапана.				Сероуглерод	
	A1-470-XY-013				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	

					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140) ((511 5		2010	0.100.10		C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка	0648	610948	5233745	Сероводород	-
	вентиляционного клапана. A1-470-XY-023				Сероуглерод	
	A1-470-X1-023				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	-
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	1
					Углеводороды	1
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка	0649	610917	5233736	Сероводород	-
	вентиляционного клапана.				Сероуглерод	

А1-470-XY-033 Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь	
углеводородов предельных C1-C5	
предельных С1-С5	
OMEGO	
углеводородов	
предельных С6-С10	
Бензол	
Ксилол	
Толуол	
Этилбензол	
Бутилмеркаптан	
Диметилсульфид	
(227)	
Метилмеркаптан	
Пропилмеркаптан	
Этилмеркаптан	
Углеводороды	
предельные С12-	
C19	
ЗИО УКПНиГ Установка 0650 610873 5233721 Сероводород -	
вентиляционного клапана. Сероуглерод	
А1-470-ХҮ-043	
Смесь	
углеводородов	
предельных С1-С5	
Смесь	
углеводородов	
предельных С6-С10	
Бензол	
Ксилол	
Толуол	
Этилбензол	
Бутилмеркаптан	
Диметилсульфид	
(227)	
Метилмеркаптан	

					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка	0651	610842	5233712	Сероводород	-
	вентиляционного клапана.				Сероуглерод	
	A1-470-XY-053				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка	0652	610798	5233697	Сероводород	-
	вентиляционного клапана.				Сероуглерод	
	A1-470-XY-063				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	

		1	I	I	0	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Главный дизельный	0662	611124	5233687	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор Caterpillar				Азота оксид	
	3616TA				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
ЗИО УКПНиГ	F	0000	611129	5000074	C19	
ЗИО УКПНИІ	Главный дизельный генератор Caterpillar	0663	611129	5233674	Азота диоксид	Дизельное топливо
	3616TA				Азота оксид Сажа	
	00.0171					
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12-	
					С19	
ЗИО УКПНиГ	Главный дизельный	0664	611125	5233681	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор Caterpillar				Азота оксид	
	3616TA				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
		l	1	l		

					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Резервуар суточного	0667	610947	5233803	Сероводород	-
	запаса д/т А1-480-ТА-001				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Резервуар суточного	0668	610943	5233812	Сероводород	-
	запаса д/т А1-480-ТА-011				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходный резервуар д/т	0669	611164	5233658	Сероводород	-
	A1-480-TA-022				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходный резервуар д/т	0670	611171	5233661	Сероводород	-
	A1-480-TA-023				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходный резервуар д/т	0671	611159	5233657	Сероводород	-
	A1-480-TA-024				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Емкость-дозатор кислоты для отпарной колонны А1- 560-VJ-001	0793	611081	5234230	Серная кислота	-
ЗИО УКПНиГ	Установка 570 – Очистка	0800	610949	5234061	Сероводород	-
	сточных вод				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Дизельный двигатель	0801	611010	5234020	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Kubota Z482-ES				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

	T			1	\/	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
	.,				C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка очистки	0802	610949	5234061	Азота диоксид	-
	отработанного каустика				Сера диоксид	
					Сероводород	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 570. Дозирующий резервуар серной кислоты	0803	610940	5234150	Серная кислота	-
ЗИО УКПНиГ	Резервуар серной кислоты А1-620-ТА-006	0883	611116	5233844	Серная кислота	-
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0884	611215	5233808	Сероводород	-
	620-FG-001A				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0885	611213	5233810	Сероводород	-
	620-FG-001A				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140) (((П)) . [0000	044000	5000040	C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1- 620-FG-001A	0886	611220	5233813	Сероводород	-
	020-FG-001A				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
		1			(441)	

Γ	T	ı	1		T	T
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0887	611222	5233810	Сероводород	-
	620-FG-001A				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0888	611203	5233841	Сероводород	-
	620-FG-001B				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	

		•		•		
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0889	611202	5233844	Сероводород	-
	620-FG-001B				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12-	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0890	611209	5233847	Сероводород	-
	620-FG-001B		0200	3_333	Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					л перода сероскись	

	T	1	T .			
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0891	611210	5233844	Сероводород	-
	620-FG-001B				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
	1	1				
					Этилмеркаптан	

					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0892	611192	5233876	Сероводород	-
	620-FG-001C				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан —	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0893	611191	5233879	Ст9	
SVIO 3 KI II IVII	620-FG-001C	0093	011131	3233013	Сероуглерод	_
	020100010				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	

					-	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0894	611199	5233881	Сероводород	-
	620-FG-001C				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Продувочная свеча А1-	0895	611199	5233878	Сероводород	-
	620-FG-001C				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расширительный бак теплоносителя	0903	610838	5233751	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Резервуар теплоносителя	0905	611168	5233699	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Дизельный генератор	0920	611026	5233880	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Caterpillar 3508 DITA				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Дизельный генератор	0921	611014	5233913	Азота диоксид	Дизельное топливо
	Caterpillar 3508 DITA				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходная емкость д/т	0922	611022	5233880	Сероводород	-
	насосов				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходная емкость д/т	0923	611012	5233914	Сероводород	-
	насосов				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Дизельный привод	0926	610971	5233869	Азота диоксид	Дизельное топливо
	пожарного насоса А1-730-				Азота оксид	
	PA-006				Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Расходный резервуар д/т	0927	610971	5233869	Сероводород	-
	пожарного насоса				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Насос перекачки МЭГ из бочек А1-400-РВ-001	6560	610824	5233773	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Насос подачи МЭГ А1- 400-РА-002А	6561	610824	5233772	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Насос подачи МЭГ А1- 400-РА-002В	6562	610826	5233772	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001А	6563	610842	5233771	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001В	6564	610844	5233771	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА-	6565	610846	5233772	Этиленгликоль	-

	001C					
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА- 001D	6566	610848	5233773	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Пусковой нагреватель хладагента А1-400-НА-001	6567	610921	5233783	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Воздушный холодильник хладагента А1-400-НС-001	6568	610892	5233789	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента 5-ой турбины	6570	610852	5233694	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента 5-ой турбины	6571	610856	5233695	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента 6-ой турбины	6572	610802	5233675	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос хладагента 6-ой турбины	6573	610799	5233674	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Воздушный холодильник хладагента 5-ой турбины	6574	610853	5233699	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Воздушный холодильник хладагента 6-ой турбины	6575	610798	5233680	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. FG-1 Отсечная	6580	603635	5234620	Сероводород	-
	задвижка топливного газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	

					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. FG-2 Отсечная	6581	604342	5236067	Сероводород	-
	задвижка топливного газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. FG-3 Точка	6582	595166	5249265	Сероводород	-
	врезки в газопровод				Сероуглерод	
	топливного газа				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	

					_	T
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140 \/(6711.5	V 100 ODF	0500	040404	5004444	C19	
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. ОРF тех.	6583	610434	5234411	Сероводород	-
	установка топливного газа.				Сероуглерод	
	i asa.				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Уст-ка 420. FG-4 Задвижка	6584	609910	5234117	Сероводород	-
	технологического				Сероуглерод	
	производства				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка 420 – Система	6585	603019	5234637	Сероводород	-
	топливного газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

ЗИО УКПНиГ	Установка 420 – Система	6586	611007	5233820	Сероводород	-
	топливного газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Установка 420 – Система	6587	611130	5234006	Сероводород	-
	топливного газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	

					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
ЗИО УКПНиГ	A = = = × × × × = = = = = × × × × × 4 O	6591	615384	5213323	C19	
ЗИО УКПНИІ	Аварийная задвижка 18"" магистрального	6591	615384	5213323	Сероводород	-
	трубопровода ТГ				Сероуглерод	
	труоопровода тт				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Насос разгрузки д/т А1-	6600	610918	5234019	Сероводород	-
	430-PC002				Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Насос разгрузки д/т А1-	6601	610920	5234020	Сероводород	-
	430-PC-001A				Углеводороды	
					предельные С12-	
		1	1	1		l
					C19	

	430-PC-001B				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа	6640	611003	5233723	Сероводород	-
	A1-470-VA-014				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140 \/(\(\tau\)	05	0044	040050	5000700	C19	
ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа А1-470-VA-024	6641	610959	5233709	Сероводород	-
	A1-470-VA-024				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	1
					Этилбензол	
					3 INDIOEH3011	

					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа	6642	610930	5233699	Сероводород	-
	A1-470-VA-034				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа	6643	610885	5233685	Сероводород	-
	A1-470-VA-044				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

			,			
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа	6644	610856	5233676	Сероводород	-
	A1-470-VA-054				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

ЗИО УКПНиГ	Сборная емкость дренажа	6645	610811	5233661	Сероводород	-
	A1-470-VA-064				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6646	610987	5233764	Сероводород	-
	коалесцирующих				Сероуглерод	
	фильтров ГТГ А1-470-ХҮ-				Углерода сероокись	
	011				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	

	ı	1			1	T
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6647	610948	5233751	Сероводород	-
	коалесцирующих				Сероуглерод	
	фильтров ГТГ А1-470-ХҮ-				Углерода сероокись	
	021				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6648	610913	5233741	Сероводород	-
	коалесцирующих				Сероуглерод	
	фильтров ГТГ А1-470-ХҮ-				Углерода сероокись	
	031				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	

	1	1		1	1	,
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6649	610874	5233727	Сероводород	-
	коалесцирующих				Сероуглерод	
	фильтров ГТГ А1-470-ХҮ- 041				Углерода сероокись	
	041				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					(227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12-	
					С19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6650	610839	5233715	Сероводород	_
3713 714 111711	коалесцирующихфильтров	0000	0.0000	02007.10	Сероуглерод	
	FTF A1-470-XY-051				Углерода сероокись	1
					этперода сероокись	

					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных	6651	610800	5233703	Сероводород	-
	коалесцирующих				Сероуглерод	
	фильтров ГТГ А1-470-ХҮ-				Углерода сероокись	
	061				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
	i	I				
					(227)	
					(227) Метилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	

					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6652	610989	5233758	Сероводород	-
	A1-470-XY-013				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12-	
					С19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6653	610951	5233743	Сероводород	-
	A1-470-XY-023				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	

					•	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6654	610915	5233735	Сероводород	-
	A1-470-XY-033				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6655	610876	5233718	Сероводород	-
	A1-470-XY-043				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

	1		1		T	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6656	610840	5233709	Сероводород	-
	A1-470-XY-053				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

ЗИО УКПНиГ	Узел сдвоенных задвижек	6657	610802	5233696	Сероводород	_
OVIO 710 II IVII	A1-470-XY-063	0007	010002	0200000	Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Насос РДГ А1-480-РС-001	6660	610954	5233819	Сероводород	-
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140 \/(CILLE	N	0004	040005	5000000	C19	
ЗИО УКПНиГ	Насос РДГ А1-480-РС-011	6661	610965	5233823	Сероводород	-
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Насос д/т котельной А1-	6662	611122	5233685	Сероводород	_
JVIO 7 KI II IVII	480-PC-002A/B	0002	011122	3233003	Углеводороды	_
	40010 002/10				предельные С12-	
					С19	
ЗИО УКПНиГ	Насос д/т котельной А1-	6663	611125	5233677	Сероводород	-
	480-PC-005A/B				Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

ЗИО УКПНиГ	Радиатор ГДГ А1-480-НС- 022A/B	6669	611153	5233705	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Охладитель д/т ГДГ А1-	6670	611137	5233689	Сероводород	-
	480-HC-122				Углеводороды	
					предельные С12-	
0140) ((571) 5	555 44 400 110		04444		C19	
ЗИО УКПНиГ	Радиатор ГДГ А1-480-НС- 023A/B	6671	611141	5233702	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Охладитель д/т ГДГ А1-	6672	611139	5233681	Сероводород	-
	480-HC-123				Углеводороды	
					предельные С12-	
ЗИО УКПНиГ	Радиатор ГДГ А1-480-НС-	6673	611129	5233699	С19 Этиленгликоль	
	024A/B				Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Охладитель д/т ГДГ А1-	6674	611142	5233673	Сероводород	-
	480-HC-124				Углеводороды	
					предельные С12-	
ЗИО УКПНиГ	ТУ 560. A1-560-VJ-001	0700	611117	5004000	C19	
SMO AKI IHMI	Отпарная колонна кислой	6780	611117	5234088	Сероводород	-
	ВОДЫ				Метиловый спирт	
	ТУ 560. A1-560-VJ-002	6781	611127	5234060	Метилмеркаптан	
ЗИО УКПНиГ	Скруббер кислой воды	6/81	611127	5234060	Сероводород	-
	Скрубоер кислои воды				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Метиловый спирт	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	

					Пропилистионто	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
0140 \///	T)/ 500 +050	0700	044400	500 1070	C19	
ЗИО УКПНиГ	ТУ 560. ФСГО	6782	611122	5234076	Сероводород	-
					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Метиловый спирт	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Емкость нейтрализации	6783	611113	5234070	Сероводород	-
	шлама ТЖГЦ и ГФУ				Метиловый спирт	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Емкость нейтрализации	6786	611252	5233927	Сероводород	-
	шлама ТЖГЦ и ГФУ				Метиловый спирт	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО УКПНиГ	Емкость нейтрализации	6787	611282	5233830	Сероводород	-

	шлама ТЖГЦ и ГФУ				Метиловый спирт Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	ТУ 560. 560-VJ-003 Отпарная колонна кислой	6788	610820	5234072	Сероводород Метиловый спирт	-
	воды				Метилмеркаптан	
ЗИО УКПНиГ	Емкость нейтрализации	6789	611113	5234060	Сероводород	-
	отработанного каустика (KSI unit)				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Резервуар-усреднитель	6800	610992	5234036	Сероводород	-
	A1-570-TP-001				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Буферный резервуар	6801	610987	5234053	Сероводород	-
	сточных вод				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Отстойник снятой нефти	6802	610948	5234121	Сероводород	-
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Отстойник снятой нефти	6803	610948	5234121	Сероводород	-
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001А	6900	610828	5233764	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА- 001В	6901	610827	5233766	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос теплоносителя 690-PA- 001C	6902	610826	5233769	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Циркуляционный насос теплоносителя 690-PA- 001D	6903	610828	5233762	Этиленгликоль	-

ЗИО УКПНиГ	Расширительный бак теплоносителя	6904	611170	5233697	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Насос системы теплоносителя А1-690- GV-091A	6905	611171	5233695	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Насос системы теплоносителя А1-690- GV-091B	6906	611171	5233693	Этиленгликоль	-
ЗИО УКПНиГ	Frank tanks	6975	612398	5234197	Сероводород	-
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Смесь природных	
					меркаптанов	
ЗИО УКПНиГ	Frank tanks	6976	611043	5234282	Сероводород	-
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол Ксилол	
					Толуол	
					Смесь природных меркаптанов	
ЗИО УКПНиГ	Frank tanks	6977	611263	5233717	Сероводород	_
OVIO 3 KI II IVII	i iain tains	0911	011203	3233111	Сероводород	·
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	1
					углеводородов	

					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Смесь природных	
					меркаптанов	
Технологическая	ТУ 332. Тр. 1.	0360	612171	5234568	Азота диоксид	-
зона	Термический окислитель				Азота оксид	
	A1-332-XX-101				Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Технологическая	ТУ 332. Тр. 2.	0361	612262	5234286	Азота диоксид	-
зона	Термический окислитель				Азота оксид	
	A1-332-XX-201				Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Технологическая	ТУ 360. ТЛ 1. Неплотности	0500	611514	5234008	Сероводород	-
зона	ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	1
					Бутилмеркаптан	1
					Диметилсульфид	1
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 360. ТЛ 2. Неплотности	0501	611493	5234001	Сероводород	-
зона	ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 360. ТЛ 3. Неплотности	0502	611541	5233929	Сероводород	-
зона	3РА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	

	<u></u>		T			T
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 360. ТЛ 4. Неплотности	0503	611518	5233922	Сероводород	-
зона	ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Tayyyananyan	TV 204 TFL 4	0500	C44404	F00404F	C19	
Технологическая	ТУ 361. ТЛ. 1. Неплотности ЗРА и ФС	0520	611404	5234215	Сероводород	-
зона	пеплотности зра и ФС				Сероуглерод	

					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов предельных C1-C5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Технологическая	ТУ 361. ТЛ. 2.	0521	611333	5234191	С19 Сероводород	
зона	Неплотности ЗРА и ФС	0521	011333	5254191		-
зопа	TIEIDINOTHOCIU SEA VI QC				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	

	T	1			1 -	T
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 361. ТЛ. 3.	0522	611372	5234313	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	_
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 361. ТЛ. 4.	0523	611311	5234294	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	

Г					_	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Масло минеральное	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Tayressan	TV 220, ADD	0540	040700	F004F00	C19	
Технологическая зона	ТУ 230. ФВД	0540	612709	5234503	Азота диоксид	-
зопа					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан —	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
Технологическая	ТУ 230. ФНД	0541	612706	5234500	Азота диоксид	-
зона					Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Сероводород	
					Углерод оксид	
					Метан	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

Технологическая	ТУ 200. Тр. 1.	6200	611214	5234138	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 200. Тр. 2.	6201	611344	5233946	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	

					M	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 200. Тр. 3.	6202	611369	5233846	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 210. Тр. 1.	6220	611253	5234147	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	

		1		ı		
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 210. Тр. 2.	6221	611330	5233983	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					С19	
Технологическая	ТУ 210. Тр. 3.	6222	611356	5233887	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
	I .	1	1		1 '' '	

_	T					
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 310. Тр. 1.	6240	611644	5234295	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 310. Тр. 2.	6241	611716	5234074	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
_	7/200 7	2000	044550		C19	
Технологическая	ТУ 320. Тр. 1. Неплотности ЗРА и ФС	6260	611559	5234253	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	

					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 320. Тр. 2.	6262	611629	5234033	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 321. Тр. 1.	6280	611633	5234269	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 321. Тр. 1.	6281	611531	5234273	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	-
					Ксилол	-
						-
					Толуол	-
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	_
					Диметилсульфид	
					(227)	-
					Метилмеркаптан	-
					Пропилмеркаптан	-
					Этилмеркаптан	-
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Технологическая	ТУ 321. Тр. 2.	6282	611704	5234049	Сероводород	_

зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 321. Тр. 2.	6283	611602	5234055	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	

					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 330. Тр. 1.	6300	611843	5234411	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерод оксид	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 330. Тр. 2.	6301	611926	5234129	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерод оксид	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	

	Г	1	1			T
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 340. Тр. 1.	6320	611576	5234286	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Технологическая	ТУ 340. Тр. 2.	6321	611647	5234068	Стэ	_
т ехнологическая	13 340. 1p. 2.	0321	011047	3234000	Сероводород	

		,	1			
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды предельные С12-	
					С19	
Технологическая	ТУ 331. Тр. 2.	6341	612148	5234234	Аммиак	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС		0.20	020 .20 .	Сера диоксид	
					Сероводород	
					Сероуглерод	
					Углерод оксид	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	TY 332. Tp. 1.	6360	612196	5234492	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерод оксид	

_	T				T	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 332. Тр. 2.	6361	612286	5234212	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерод оксид	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	

					T	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 300. Тр. 1.	6440	611730	5234406	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 300. Тр. 2.	6441	611809	5234123	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	

					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 333. Неплотности ЗРА	6460	612008	5234443	Аммиак	-
зона	и ФС				Сероводород	
					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Моноэтаноламин	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 230. Неплотности ЗРА	6540	611459	5234115	Сероводород	-

зона	и ФС				Сероуглерод	
Cona	N + 0				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Триэтиленгликоль	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 550. А-550-VA-003	6760	610455	5234426	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	

					Пропилиориолест	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	TY 550. A-550-VA-004	6761	611176	5234465	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227) Метилмеркаптан	
					·	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-005	6762	612495	5234433	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					TOTIYOTI	

Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Сероводород Сероуглерод Сероуглерод Углеводородов Омесь			1				
						Бутилмеркаптан	
Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Отилмеркаптан Отилмер							
Пропилмеркаптан Зтилмеркаптан Утлеводороды предельные С12- С19						\ /	
Технологическая зона Ту 550, A-550-VA-012							
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Технологиче							
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550.						Этилмеркаптан	
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550.						Углеводороды	
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-012 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Томесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Этилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Томесь Чтерода сероокись Смесь Чтеродародов предельных С1-С5 Смесь Смесь Чтерода сероокись Смесь Чтеродородов предельных С1-С5 Смесь Смесь Смесь Смесь Смесь							
Сероуглерод Образорно							
Уперода сероокись Смесь Сме			6763	611002	5233834		-
Технологическая зона Ту 550. A-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Технологическая зона Ту 676-4 612040 Технологическая зона Ту 676-4	зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Зтилмеркаптан Углеводороды предельных С1-С5 Смесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь						Углерода сероокись	
Предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензоп Ксилоп Толуол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Сероуглерод ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь						Смесь	
Технологическая зона Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Неплотности ЗРА и ФС Технологическая об сероуглерод Углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородь предельных С1-С5 Смесь углеводородь предельных С1-С5 Смесь						углеводородов	
Технологическая зона Ту 550. A-550-VA-150 Heплотности 3PA и ФС Henлотности 3PA и ФС Henлотности 3PA и ФС Henлотности 3PA и ФС Henлотности 3PA и ФС Level of the second							
Предельных С6-С10							
Бензол Ксилоп Толуоп Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12- C19 Технологическая зона Ту 550. A-550-VA-150 Неплотности 3PA и ФС Неплотности 3PA и ФС Бензол Ксилоп Ксилоп Толуоп Бутилмеркаптан Диметилиеркаптан Углеводороды предельные C12- С19 Сероводород Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь Смесь Смесь							
Ксилол Толуол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 6764 612040 5234453 Сероводород Сероуглерод Углерода сероокись Смесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь							
Толуол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные C12- C19 Технологическая зона ТУ 550. A-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Толуол Бутилмеркаптан Оропилмеркаптан Оропилмеркаптан Отимеркаптан Отимерка							
Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Обесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь Смесь Смесь Смесь							
Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Омесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь Омесь Смесь Смесь Смесь						Толуол	
Суста Сус						Бутилмеркаптан	
Сустор						Диметилсульфид	
Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Технологическая зона ТР 550. А-550-VA-150 Технологическая зона ТР 550. А-550-VA-150 Техно							
Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотно						Метилмеркаптан	
Углеводороды предельные С12- С19 Технологическая зона ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Неплотности ЗРА и ФС Отверзов образов об						Пропилмеркаптан	
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550.						Этилмеркаптан	
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550.						Углеводороды	
Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС Технологическая зона Ту 550.							
зона Неплотности ЗРА и ФС ———————————————————————————————————							
Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь	Технологическая		6764	612040	5234453	Сероводород	-
Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь	зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь							
углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
Смесь							
углеводородов						углеводородов	

					предельных С6-С10	
					предельных Со-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-151	6765	611740	5234357	С19	
зона	Неплотности ЗРА и ФС	6763	611740	5254557	Сероводород Сероуглерод	-
Jona	TICINOTION OF TOP OF				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-152	6766	611512	5234226	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	

					Углерода сероокись Смесь углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-153	6767	611260	5234111	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан Диметилсульфид	
					диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

					Углеводороды предельные С12- С19	
Технологическая	ТУ 550. А-550-VA-154	6768	611988	5234437	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-155	6769	611704	5234418	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	

						T
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-250	6770	612131	5234170	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
			044000		C19	
Технологическая	ТУ 550. A-550-VA-251	6771	611822	5234072	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	

		,				
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Технологическая	TY 550. A-550-VA-252	6772	611583	5234006	Сероводород	-
зона	Неплотности ЗРА и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Технологическая	ТУ 550. А-550-VA-253	6773	611367	5233991	С19 Сероводород	
зона	Неплотности ЗРА и ФС	0113	011301	5233991		-
зопа					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					-	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Складская зона	ТУ 334. А1-334-ТА-001	0480	611790	5234663	Сероводород	-
Сиполокод соно	Резервуар хранения серы ТУ 334. А1-334-ТА-002	0481	611777	5234689	Сополодопол	
Складская зона		0481	611///	5234689	Сероводород	-
Складская зона	Резервуар хранения серы ТУ М1-334. Резервуар	0482	612062	5234971	Сероводород	_
Складская зона	серы М1-334-ТС-003				Сероводород	-
Складская зона	ТУ М1-334.	0483	612058	5234985	Сера диоксид	-
	Промежуточный				Сероводород	
	резервуар плавления					
Сиполокод остта	серы M1-334-TC-006 ТУ 220. A1-220-TB-001	6400	610955	5234565	Соповолого	
Складская зона	Резервуар нефти	6400	610955	5234565	Сероводород	-
	г езервуар нефти				Смесь	
					углеводородов предельных C1-C5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
				1	Толуол	

					Смесь природных меркаптанов	
Складская зона	ТУ 220. А1-220-ТВ-002	6401	611181	5234641	Сероводород	-
	Резервуар нефти				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Смесь природных меркаптанов	
Складская зона	ТУ 220. А1-220-ТВ-003	6402	611406	5234711	Сероводород	-
	Резервуар нефти				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Смесь природных	
					меркаптанов	
Складская зона	ТУ 220. Неплотности ЗРА	6403	610956	5234382	Сероводород	-
	и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	

					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Складская зона	ТУ 220. Неплотности ЗРА	6404	611215	5234472	Сероводород	-
	и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Складская зона	ТУ 220. Неплотности ЗРА	6405	611434	5234550	Сероводород	-
	и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Диметилсульфид (227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Складская зона	ТУ 221. Неплотности ЗРА	6420	610567	5234663	Сероводород	-
	и ФС				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Складская зона	ТУ 334. Насосы	6480	611815	5234677	Сероводород	-

	резервуара хранения серы 334-РА-101А/В					
Складская зона	ТУ 334. Насосы резервуара хранения серы 334-РА-201А/В	6481	611803	5234698	Сероводород	-
Складская зона	ТУ 334. Блоки формовки	6482	612224	5235176	Сера элементарная	-
	серы 334-ТZ-001-006				Сероводород	
Складская зона	ТУ М1-334. Передвижная	6488	611869	5235195	Сера диоксид	-
	установка переплавки серы (ПУПС)				Сероводород	
Складская зона	ТУ М1-334. Передвижная	6489	611880	5235167	Сера диоксид	-
	установка переплавки серы (ПУПС)				Сероводород	
Складская зона	ТУ М1-334. Дробильная установка серы М1-334- ZX-010	6490	612046	5235023	Сера элементарная	-
Складская зона	ТУ М1-334. Пересыпка (перевалка, перемещение, погрузка) серы	6491	612053	5234999	Сера элементарная	-
Система	ТУ 170. GE-1 Залповый	0960	610023	5236090	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C1-C5 Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

					Углеводороды предельные С12- С19	
Система	ТУ 170. GE-2 Залповый	0961	630993	5252486	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-3 Залповый	0962	651910	5271615	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Этилюензол	

_					,	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-4 Залповый	0963	676684	5281439	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-5 Залповый	0964	677059	5281787	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-5 Залповый	0965	677070	5281783	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
			1			
					предельные С12-	

Система	ТУ 170. GE-5 Свеча	0966	677075	5281801	Сероводород	-
трубопроводов	газоанализатора	0000	0.7070	0201001	Сероуглерод	
	•				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. OPF Залповый	0967	610119	5234491	-	-
трубопроводов	сброс газа					
Система	ТУ 170. GE-5 Залповый	0968	677065	5281791	Сероводород	-
трубопроводов	сброс газа				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	

					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
Система	Свеча OGS	0969	610807	5234509	C19	_
трубопроводов	Свеча ООО	0909	010807	3234309	-	-
Система	KUT	0970	611017	5233845	Сероводород	-
трубопроводов					Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
	TV 400 400 VD 004	2000	040540	500 405 4	C19	
Система	ТУ 190. 190-VR-001	6380	612548	5234654	Сероводород	-
трубопроводов	Камера приема скребков				Сероуглерод	
	газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

	_	1			1	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 190. 190-VL-001	6381	610395	5234407	Сероводород	-
трубопроводов	Камера пуска скребков				Сероуглерод	
	экспортного газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227) Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

Система	ТУ 190. 190-VL-003	6382	612534	5234692	Сероводород	_
трубопроводов	Камера пуска скребков	0002	012004	320+032	Сероуглерод	
.русспрододал	трубопровода ТГ ВД				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 190. 190-VR-002	6383	612543	5234669	Сероводород	-
трубопроводов	Камера приема скребков				Сероуглерод	
	нефтепровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	

Г	Т				Т п	<u> </u>
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 190. 190-VL-002	6384	610428	5234420	Сероводород	-
трубопроводов	Камера пуска скребков				Сероуглерод	
	экспортного				Углерода сероокись	
	нефтепровода				Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 190. 190-ZE-001	6385	612524	5234671	Сероводород	-
трубопроводов	Смеситель сырой нефти и				Сероуглерод	
	конденсата				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	

					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	Трубопроводный шлюз	6386	612524	5234677	Сероводород	-
трубопроводов	экспортного сырого газа				Сероуглерод	
	высокого давления				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. ОЕ-1 Блок	6940	587215	5227690	Сероводород	-
трубопроводов	линейной задвижки				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

Система	ТУ 160. ОЕ-2 Блок	6941	582968	5225205	Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Этилмеркаптан Углеводороды предельные С12- С19 Сероводород	_
трубопроводов	линейной задвижки				Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Ксилол Толуол Этилбензол Бутилмеркаптан Метилмеркаптан Пропилмеркаптан Углеводороды предельные С12-	
Система трубопроводов	ТУ 160. ОЕ-3 Блок линейной задвижки	6942	570756	5227537	Сероводород Сероуглерод Углерода сероокись	-

		1	I .		T	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. ОЕ-4 Блок	6943	569805	5227183	Сероводород	-
трубопроводов	линейной задвижки				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	

Система	ТУ 160. ОЕ-5 Блок	6944	565674	5225701	Сероводород	-
трубопроводов	линейной задвижки				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. TR-2 Узел	6949	614036	5230727	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов предельных C6-C10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	1
					Бутилмеркаптан	1
					Метилмеркаптан	
					-	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	

					\/55000====	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. TR-3 Узел	6950	614787	5226156	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. TR-4 Узел	6951	614939	5222167	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
		1	1	I	= ,	

			I		T	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. TR-5 Узел	6952	614991	5217549	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 160. TR-7 Узел	6953	615395	5213334	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
!		İ	1			
					углеводородов	
					углеводородов предельных C6-C10	

					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-1 Отсечная	6960	610024	5236078	Сероводород	-
трубопроводов	задвижка экспортного				Сероуглерод	
	газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-2 Отсечная	6961	630997	5252482	Сероводород	-
трубопроводов	задвижка экспортного				Сероуглерод	
	газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

	Т		1		1 0	T
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-3 Отсечная	6962	651916	5271607	Сероводород	-
трубопроводов	задвижка экспортного				Сероуглерод	
	газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	1
					предельные С12-	
	_				C19	
Система	ТУ 170. GE-4 Отсечная	6963	676690	5281433	Сероводород	-
трубопроводов	задвижка экспортного				Сероуглерод	

	газопровода				Углерода сероокись	
	газопровода					
					Смесь	
					углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. GE-5 Отсечная	6964	677056	5281785	Сероводород	-
трубопроводов	задвижка экспортного				Сероуглерод	
	газопровода				Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан —	
					Пропилмеркаптан	
		1			Этилмеркаптан	

					Углеводороды предельные С12- С19	
Система	ТУ 170. TR-2 Узел	6970	614006	5230725	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. TR-3 Узел	6971	614764	5226148	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных C6-C10 Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	

			1	T	1	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. TR-4 Узел	6972	614913	5222162	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. TR-5 Узел	6973	614967	5217544	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	

						_
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Система	ТУ 170. TR-7 Узел	6974	614967	5213332	Сероводород	-
трубопроводов	запорной арматуры				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	1
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					С19	
					018	

ЗИО ЖКЗЕ	Продувочная свеча М2-	0589	608930	5235206	Сероводород	-
	230-VS-00				Сероуглерод	
					Углерода сероокись	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С1-С5	
					Смесь	
					углеводородов	
					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид	
					(227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Резервуар хранение	0601	608963	5235194	Ст9	_
OF TO TRIVOL	дизтоплива	0001	000000	0200104	Углеводороды	
	A				предельные С12-	
					C19	
ЗИО ЖКЗЕ	Резервуар хранение	0602	608956	5235198	Сероводород	-
	дизтоплива				Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	_
ЗИО ЖКЗЕ	Резервный дизельный	0660	608952	5235188	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор Caterpillar 3608				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	

					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Резервный дизельный	0661	608660	5235194	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор Caterpillar 3608				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
зио жкзе	Аварийный дизельный	0672	608656	5235184	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор M2-480-EG-005				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
ЗИО ЖКЗЕ	Аварийный дизельный	0673	608957	5234941	Азота диоксид	Дизельное топливо
	генератор M2-480-EG-006				Азота оксид	
					Сажа	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					Углеводороды предельные С12-	
0140.1/2/25		0074	000070	500 1000	Углеводороды предельные С12- С19	
зио жкзе	Резервуар суточного	0674	608970	5234938	Углеводороды предельные С12- С19 Сероводород	-
зио жкзе	Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 009A	0674	608970	5234938	Углеводороды предельные С12- С19	-

3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010A	ЗИО ЖКЗЕ	Резервуар суточного	0675	608656	5235171	Сероводород	-
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010A		запаса д/т M2-480-VA- 009В				предельные С12-	
запаса д/т М2-480-VA- 010A 3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010B 3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010B 3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C 3ИО ЖКЗЕ Ложарный насос с дизельным приводом М2- 730-PA-001 3ИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 3ИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топливо Технов добоводород Туперодородод Туперодородод Туперодородод Туперодо дерожись Туперодородов Туперодо дерожись Туперодородов Туперодородов Туперодо дерожись Туперодородов Туперод							
3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса Д/Т М2-480-VA- 010B ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса Д/Т М2-480-VA- 010B ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса Д/Т М2-480-VA- 010C ЗИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом М2- 730-РА-001 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа Обера дизельным С1-С5 Смесь углеводородь предельных С1-С5 Смесь углеводородь предельных С1-С5 Смесь углеводородь предельных С1-С5 Смесь	зио жкзе		0676	608662	5235169		-
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010B ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010B ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C ЗИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом М2- 730-РА-001 ЗИО ЖКЗЕ Пожарный редельные С12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного о924 608729 5235174 Азота диоксид Сажа Сера диоксид Утлеводороды предельные С12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 О925 609072 5235044 Сероводород Утлеводороды предельные С12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Сероводород Система топливного газа ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа КМССЬ Обмесь Смесь Сме							
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010В Об77 Об8924 5234968 Сероводород Углеводороды предельные С12- С19		UTUA					
запаса д/т М2-480-VA- 010B 3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C 3ИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельные приводом М2- 730-PA-001 3ИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 3ИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 3ИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа ЗИО ЖКЗЕ Утлеводороды предельные С12- С19 Азота оксид Сажа Сера диоксид Утлерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Утлеводороды предельные С12- С19 235044 Сероводород Утлеводороды предельные С12- С19 Сероводород Утлеводороды предельные С12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа Утлеводороды предельные С12- С19 Сероводород Сероводород Сероводород Сероводород Отлерод оксид Сажа Сера диоксид Утлеводороды предельные С12- С19 Сероводород Сероводород Сероводород Отлерод оксид Сероводород Сероводород Отлерод оксид Сажа Сера диоксид Отлеводороды предельные С12- С19 Сероводород Сероводород Сероводород Отлерода сероокись Смесь Утлеводородов предельных С1-С5 Смесь	3NO MK3E	Pesengyan cytougoro	0677	608924	523/068		_
3ИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C 0678 608933 5234965 Сероводород Углеводороды предельные С12- С19 100 10	SVIO ARROL	запаса л/т M2-480-VA-	0011	000324	3234300		_
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C ЗИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом М2- 730-PA-001 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа Сера дизельные Становка М2-420 - Система топливного газа Сера дизельное топлива Сероводород Туперод объект об							
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар суточного запаса д/т М2-480-VA- 010C							
ОПОС Предельные С12- С19 ОПОЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом М2- 730-РА-001 ОПОЖКЗЕ О	ЗИО ЖКЗЕ		0678	608933	5234965		-
ЗИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом M2- 730-PA-001 ЗИО ЖКЗЕ Везервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Серо диоксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12- С19 Углеводороды предельные C12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Кара Сероводород Система топливного газа О924 608729 5235174 Азота диоксид Азота оксид Сежа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды Предельные C12- С19 Сероуглерод Углеродород Углерода сероокись Смесь Омесь Омесь Смесь Омесь							
ЗИО ЖКЗЕ Пожарный насос с дизельным приводом М2- 730-РА-001 О924 608729 5235174 Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12- С19 С1		010C					
Дизельным приводом M2- 730-PA-001 Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные C12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Сера диоксид Углеводороды предельные C12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Сероводород Углеводороды предельные C12- С19 Серовуперод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь Смесь Смесь	0140 21405		2004	222722	5005474		-
Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды Предельные С12- С19	зио жкзе		0924	608729	5235174		Дизельное топливо
Сажа Сера диоксид Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12- С19							
Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12- С19		750-1 A-001					
Венз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12- С19 ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива М2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка М2-420 - Система топливного газа Сероводород Система топливного газа Сероводород Углеводород Сероуглерод Углерода серовись Смесь Углеводородов предельных С1-С5 Смесь Смесь Смесь							
Формальдегид Углеводороды предельные C12- C19						• • •	
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 О925 609072 5235044 Сероводород Углеводороды предельные C12- C19						•	
3ИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 0925 609072 5235044 Сероводород Углеводороды предельные C12-С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа 6592 608996 5235073 Сероводород Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
ЗИО ЖКЗЕ Резервуар дизельного топлива M2-730-VA-001 0925 609072 5235044 Сероводород Углеводороды предельные C12-С19 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа 6592 608996 5235073 Сероводород Углерода Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
топлива M2-730-VA-001 ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Сероводород Система топливного газа Сероуглерод Углерода сероокись Смесь Углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - 6592 608996 5235073 Сероводород - Система топливного газа Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь	зио жкзе		0925	609072	5235044		-
ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Сероуглерод Сероуглерод Углерода сероокись Смесь Углеводородов предельных C1-C5 Смесь		топлива M2-730-VA-001					
ЗИО ЖКЗЕ Установка M2-420 - Система топливного газа Сероводород Сероуглерод Углерода сероокись Смесь Углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
Система топливного газа Сероуглерод Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь	2140 3/(/25	\/M2_420	0500	000000	5005070		
Углерода сероокись Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь	SNO MKSE		0592	608996	5235073		-
Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь		Система топливного газа					
углеводородов предельных C1-C5 Смесь							
предельных C1-C5 Смесь						_	
Смесь							
Jinopadobadop						углеводородов	

					предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол	
					Толуол	
					Этилбензол	
					Бутилмеркаптан	
					Диметилсульфид (227)	
					Метилмеркаптан	
					Пропилмеркаптан	
					Этилмеркаптан	
					Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Насос разгрузки д/т М2-	6607	609023	5235065	Сероводород	-
	430-PA-004				Углеводороды	
					предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Насос разгрузки д/т М2-	6608	609046	5235058	Сероводород	-
	430-PA-001A				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Насос разгрузки д/т М2-	6609	609104	5235104	Сероводород	-
	430-PA-001B				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Насосы перекачки д/т М2-	6909	609165	5235078	Сероводород	-
	410-PC-102A/B				Углеводороды предельные С12- С19	
ЗИО ЖКЗЕ	Насосы перекачки д/т М2-	6910	609268	5235045	Сероводород	-
	410-PC-202A/B				Углеводороды предельные С12- С19	
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ M2-334. Колодец жидкой серы M2-334-TP- 001	0484	609072	5235044	Сероводород	-

Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-ХХ- 001-003	0485	609002	5235105	Сера диоксид	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-XX- 004-006	0486	609030	5235100	Сероводород Сера диоксид Сера элементарная Сероводород	_
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-ХХ- 007-009	0487	609051	5235091	Сера диоксид Сера элементарная Сероводород	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-ХХ- 010-012	0488	608996	5235073	Сера диоксид Сера элементарная Сероводород	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-ХХ- 013-015	0489	609023	5235065	Сера диоксид Сера элементарная Сероводород	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. УГС "Ротоформ" М2-334-XX- 016-018	0490	609046	5235058	Сера диоксид Сера элементарная Сероводород	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. Конвейер гранулированной серы М2-334-YU-001/003, М2-334-YQ-002	6492	609104	5235104	Сера элементарная	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ М2-334. Пересыпка (перевалка, перемещение, погрузка) гранулированной серы	6493	609165	5235078	Сера элементарная	-
Погрузочный терминал ЖКЗЕ	ТУ M2-334. Статическое хранение гранулированной серы	6494	609268	5235045	Сера элементарная	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Генератор WFM M 230LDEW MC	0016	610722	5233379	Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид	Дизельное топливо

					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Генератор WFM M	0031	610785	5233303	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	230LDEW MC				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Генератор WFM M	0033	610773	5233289	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	230LDEW MC				Азота оксид	
обучение				Сажа		
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор LSA	0046	603103	5235677	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	44.2 S75				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Оборудование	Дизельный генератор	0048	602961	5235684	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	C220 D5e				Азота оксид	• •
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	

		1	1	ı		T
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	0049	602434	5235284	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	C220 D5e				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	0050	602978	5235652	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	Ingersoll Rand				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Резервуар хранения	0070	602963	5235457	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала	D	0074	000007	5005500	C19	
Оборудование для ВР и	Резервуар хранения	0071	602967	5235530	Сероводород	-
для ве и обучение	дизтоплива				Углеводороды	
персонала					предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0072	602930	5235485	Ст9	_
для ВР и	г езервуар хранения дизтоплива	0072	002330	3233403	Углеводороды	
обучение	диотогины				предельные С12-	
персонала					продольные отг	

					C19	
Оборудование	Генератор WFM	0085	610774	5233336	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	M230LDEW				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0090	602836	5235649	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0091	602866	5235646	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0092	602860	5235615	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0093	602869	5235649	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0094	602917	5235667	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Резервуар хранения	0095	602944	5235567	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование для ВР и	Дизельный генератор Olympian GEP30	0101	596764	5236179	Азота диоксид Азота оксид	Дизельное топливо

обучение					Сажа	
обучение персонала						
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12- С19	
Оборудование	Учебная площадка по	0990	602722	5235694	Азота диоксид	
для BP и	пожаротушению	0990	002722	5233094		-
обучение	пожаротушению				Азота оксид	
персонала					Сажа	
'					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	0991	602781	5235661	Азота диоксид	-
для ВР и обучение	пожаротушению				Азота оксид	
персонала					Сажа	
персонала					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	0992	602905	5235629	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	0993	602905	5235629	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Воздухонагревательная	2000	602891	5235753	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка AXE STAR 85 H				Азота оксид	1
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Возлухонагревательная	2014	603051	5235715		Лизепьное топпиво
Оборудование	Воздухонагревательная	2014	603051	5235715	Азота диоксид	Дизельное топливо

для ВР и	установка Master air bus				Азота оксид	
обучение	BV 690 FS				Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Воздухонагревательная	2023	602993	5235671	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка Thermobile IMA				Азота оксид	
обучение	111 RHP				Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Дизельный генератор	2065	611314	5233814	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	Olympian GEP30		0.1011	02000	Азота оксид	Д
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Воздухонагревательная	2101	602864	5235738	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка Thermobile IMA				Азота оксид	
обучение	111 RHP				Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Дизельный генератор	2302	603001	5235610	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и					Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	2303	603016	5235609	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и					Азота оксид	

обучение					Сажа	
персонала						
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
05	D	0040	000000	5005040	C19	D
Оборудование	Дизельный генератор	2313	602836	5235649	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и обучение					Азота оксид	
персонала					Сажа	
Пороблала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	2314	602866	5235646	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и					Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Дизельный генератор	2315	602860	5235615	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и					Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Бенз/а/пирен	
		1	1		Формальдегид	

			Углеводороды предельные С12- С19	
ный аппарат 2517	602895	5235695	Взвешенные частицы	•
і́ная камера 2518	610874	5233395	Взвешенные частицы	-
і́ генератор 2519	602838	5235652	Азота диоксид	Дизельное топливо
			Азота оксид	
			Сажа	
			Сера диоксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
			C19	
і генератор 2520	602861	5235643	Азота диоксид	Дизельное топливо
			Азота оксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
й гецератор 2521	602858	5235611		Дизельное топливо
2021	002030	3233011		дизельное топливо
ji ji	й генератор 2519 й генератор 2520 й генератор 2521	й генератор 2519 602838	й генератор 2519 602838 5235652	й генератор 2519 602838 5235652 Азота диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углеводороды предельные С12- С19 Азота оксид Сажа Сера диоксид Углеводороды предельные С12- С19 Сажа Сера диоксид Углеводороды предельные С12- С19 Оригира оксид Сажа Сера диоксид Азота оксид Сажа Сера диоксид Оригира Углерод оксид Сажа Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Углерод оксид Бенз/а/пирен Оригира оксид Тенератор

					Формальдегид	
					Углеводороды	
					предельные С12-	
					C19	
Оборудование	Воздухонагревательная	2522	602892	5235759	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Воздухонагревательная	2523	603054	5235721	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Воздухонагревательная	2524	602992	5235673	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Воздухонагревательная	2525	602868	5235740	Азота диоксид	Дизельное топливо
для ВР и	установка				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Оборудование	Резервуар хранения	2526	602837	5235650	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала	_				C19	
Оборудование	Резервуар хранения	2527	602837	5235650	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение персонала					предельные С12-	
Оборудование	Резервуар хранения	2528	603050	5235714	С19 Сероводород	
для ВР и	дизтоплива	2320	003030	3233714	Углеводороды	-
обучение	диотогины				предельные С12-	
персонала					С19	
Оборудование	Сварочные работы	2529	602869	5235650	Железо (II, III)	-

		1	I	T		T
для ВР и					оксиды	
обучение					Марганец и его	
персонала					соединения	
					Хром	
					шестивалентный	
					Азота диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые	
					газообразные	
					соединения	
					Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
					Пыль	
					неорганическая с	
					сод. SiO2 : 70-20%	
Оборудование	Дробеструйная камера	2530	603070	5235613	Взвешенные	_
для ВР и	дроссотруиная камера	2000	000070	0200010	частицы	
обучение					Могиды	
персонала						
Оборудование	Резервуар хранения	6004	602944	5235567	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала					C19	
Оборудование	Насос для перекачки	6008	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала					C19	
Оборудование	Насос для перекачки	6012	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала					C19	
Оборудование	Насос для перекачки	6013	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и	дизтоплива				Углеводороды	
обучение					предельные С12-	
персонала					C19	
Оборудование	Насос для перекачки	6014	603064	5235554	Сероводород	-

для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Насос для перекачки	6016	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Насос для перекачки	6017	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Насос для перекачки	6018	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Насос для перекачки	6019	603064	5235554	Сероводород	-
для ВР и обучение персонала	дизтоплива				Углеводороды предельные С12- С19	
Оборудование	Учебная площадка по	6070	602668	5235696	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение персонала					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	6071	602767	5235694	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение персонала					Сажа	
Пороблала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	_
25			2227.12		Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	6072	602743	5235670	Азота диоксид	-
для ВР и обучение	пожаротушению				Азота оксид	
персонала					Сажа	
'					Сера диоксид	-
					Углерод оксид	-
]		Метан	

Оборудовония	Унобиод плошолис до	6072	602905	E22E620	A A O T A FILA O VOICE	
Оборудование для ВР и	Учебная площадка по	6073	002905	5235629	Азота диоксид	-
обучение	пожаротушению				Азота оксид	
персонала					Сажа	
Пороспала					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	6074	602905	5235629	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	6075	602905	5235629	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению				Азота оксид	
обучение					Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Оборудование	Учебная площадка по	6076	602905	5235629	Азота диоксид	-
для ВР и	пожаротушению	00.0	002000	0200020	Азота оксид	
обучение	' '				Сажа	
персонала					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Утлерод оксид Метан	
Оборудования	Doğozu za zanayıyağ	7050	606561	5235351		
Оборудование для ВР и	Работы по дорожной разметке	7050	000001	5235351	Толуол	-
обучение	pasmerke				Бутиловый спирт	
персонала					Бутилацетат	
nopositaria					Этилацетат	
					Ацетон	
Оборудование	Открытый склад хранения	7054	607531	5234873	Пыль	-
для ВР и	сыпучих материалов				неорганическая с	
обучение					сод. SiO2 : 70-20%	
персонала Оборудование	Открытый склад хранения	7055	606905	5235175	Пыль	_
для ВР и	сыпучих материалов	1000	000903	3233173	неорганическая с	-
обучение	OBITY THIN WILLTOPHIANOB				сод. SiO2 : 70-20%	
персонала					оод. 0.02 . 7 0 20 /0	
персонала						

Оборудование для ВР и обучение персонала	Открытый склад хранения сыпучих материалов	7056	609643	5233810	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Открытый склад хранения сыпучих материалов	7057	609646	5233811	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Закрытый склад хранения сыпучих материалов	7058	602957	5235627	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование	Покрасочные работы	7070	603064	5235607	Толуол	-
для ВР и					Бутиловый спирт	
обучение					Этиловый спирт	
персонала					Этилцеллозольв	
Оборудование	Покрасочные работы	7071	602742	5235722	Толуол	-
для ВР и					Бутиловый спирт	
обучение					Бутилацетат	
персонала					Этилацетат	
					Ацетон	
Оборудование	Сварочный участок	7072	602888	5235704	Железо (II, III)	-
для ВР и					оксиды	
обучение					Марганец и его	
персонала					соединения	
					Хром	
					шестивалентный Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
Оборудование	Газовая сварка	7073	602425	5235013	Азота диоксид	_
для ВР и	1 dooban obapila	7070	002 120	0200010	, too ra Anottoria	
обучение						
персонала						
Оборудование	Газовая сварка	7074	603102	5234464	Азота диоксид	-
для ВР и						
обучение						
персонала						

Оборудование для ВР и обучение персонала	Резка металла, толщиной 5, 10, 20 мм	7075	603040	5234468	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота диоксид Углерод оксид	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Работы по асфальтированию	7078	602890	5235539	Углеводороды предельные С12- С19	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Битумные работы	7079	603026	5235713	Углеводороды предельные С12- С19	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Снятие слоя гравия с площадки	7080	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Выемка грунта	7081	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки грунтом	7082	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки гравием	7083	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Снятие слоя гравия с площадки	7084	610714	5233970	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Выемка грунта	7085	610714	5233970	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и	Планировка площадки грунтом	7086	610714	5233970	Пыль неорганическая с	-

обучение персонала					сод. SiO2 : 70-20%	
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки гравием	7087	610714	5233970	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Снятие слоя гравия с площадки	7088	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Выемка грунта	7089	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки грунтом	7090	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки гравием	7091	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Снятие слоя гравия с площадки	7092	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Выемка грунта	7093	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки грунтом	7094	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки гравием	7095	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и	Выемка грунта	7096	609548	5232632	Пыль неорганическая с	-

обучение персонала					сод. SiO2 : 70-20%	
Оборудование для ВР и обучение персонала	Планировка площадки грунтом	7097	609548	5232632	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыление при перемещении техники	7098	610714	5233970	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыление при перемещении техники	7099	611604	5234579	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыление при перемещении техники	7100	609548	5232632	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Покрасочные работы	7101	610119	5233975	Ксилол Толуол Бутиловый спирт Бутилацетат Этилацетат Ацетон Уайт-спирит	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Токарный станок	7102	603024	5235600	Масло минеральное	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Сверлильный станок	7103	603008	5235584	Взвешенные частицы	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Заточной станок	7104	603024	5235583	Взвешенные частицы Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование	Покрасочные работы	7572	610874	5233395	Ксилол	-

для ВР и					Толуол	
обучение					Бутиловый спирт	
персонала						
					Бутилацетат	
					Этилацетат	
					Ацетон	
					Уайт-спирит	
Оборудование	Мастерская	7573	602892	5235759	Эмульсол	-
для ВР и					Взвешенные	
обучение					частицы	
персонала						
Оборудование	Покрасочные работы	7574	603069	5235612	Ксилол	-
для ВР и					Сольвент нафта	
обучение персонала					Уайт-спирит	
Оборудование	Насосы для перекачки	7575	603070	5235561	Сероводород	_
для ВР и	дизтоплива	7373	003070	3233301	Углеводороды	_
обучение	дизтоплива				предельные С12-	
персонала					С19	
Оборудование	Сварочные работы	7576	602864	5235644	Железо (II, III)	_
для ВР и	Obapo inbio pacerbi	7070	002001	0200011	оксиды	
обучение					Марганец и его	
персонала					соединения	
·					Хром	
					шестивалентный	
					Азота диоксид	
					Углерод оксид	
					Фтористые	
					газообразные	
					соединения	
					Фториды	
					неорганические	
					плохо растворимые	
					Пыль	
					неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	
Оборудование	Разгрузка, пересыпка и	7577	602886	5235666	Пыль	_
для ВР и	хранение грунта	7077	002000	020000	неорганическая с	
обучение					сод. SiO2 : 70-20%	

персонала						
Оборудование для ВР и обучение персонала	Разгрузка, пересыпка и хранение гравия	7578	602884	5235656	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Разгрузка, пересыпка и хранение песчано- гравийной смеси	7579	602876	5235676	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Разгрузка, пересыпка и хранение щебня	7580	602871	5235652	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Разгрузка, пересыпка и хранение песка	7581	602870	5235656	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыление при перемещении техники	7582	602888	5235668	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыление при перемещении техники	7583	602878	5235678	Пыль неорганическая с сод. SiO2 : 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Перегрузка и хранение строительных материалов	7675	611843	5234411	Пыль неорганическая, с сод. SiO2: более 70%	-
					Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение персонала	Движение спецтехники	7676	611843	5234411	Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	-
Оборудование для ВР и обучение	Битумные работы	7677	611843	5234411	Углеводороды предельные С12- С19	-

персонала						
Оборудование	Механический участок	7678	611843	5234411	Эмульсол	-
для ВР и обучение					Взвешенные частицы	-
персонала					Пыль абразивная	-
Оборудование для ВР и	Участок сварки	7679	611843	5234411	Железо (II, III) оксиды	-
обучение персонала					Марганец и его соединения	-
					Азота диоксид	-
					Углерода оксид	-
					Фтористые газообразные соединения	-
					Фториды неорганические плохо растворимые	-
					Пыль неорганическая с сод. SiO2: 70-20%	-
Оборудование для ВР и	Газовая резка металла	7680	611843	5234411	Железо (II, III) оксиды	-
обучение персонала					Марганец и его соединения	-
					Азота диоксид	-
					Углерода оксид	-
Оборудование	Участок покраски	7681	611843	5234411	Ксилол	-
для ВР и	·				Толуол	-
обучение					Бутиловый спирт	-
персонала					Этиловый спирт	-
					Бутилацетат	-
					Этилацетат	-
					Ацетон	-

					Уайт-спирит	-
					Пыль	-
					неорганическая с	
					сод. SiO2: 70-20%	
Оборудование для ВР и	Топливозаправщик	7682	611843	5234411	Сероводород	-
обучение					Углеводороды	-
персонала					предельные С12-	
					C19	