

Приложение 8

**Исходные данные, предоставленные Заказчиком для разработки Раздела
окружающей среды**

«СОГЛАСОВАНО»

Директор западного филиала
 ТОО «Сенсер-Орт сендирүші»
 Умирзахов С.С.

« 3 » июнь 2024г.



«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
 ТОО «Batys Petroleum»
 Карабеков С.А.

« 3 » июнь 2024г.



ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ ТОО «Batys Petroleum»

Внесены изменения _____

Срок действия: 31.12.2024г

Атырау – 2024 г.

№ п/п	Содержание разделов	№ стр.
1	Общие положения	3
1.1	Аннотация	3
1.2	Термины и определения	3
1.3	Аббревиатуры	5
2	Общая характеристика производственного объекта	5
2.1	Назначение и основные характеристики промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum»	5
2.2	Режим работы предприятия	6
2.3	Схема расположения ПС	7
2.4	Железнодорожные пути	8
3	Расчётно-пояснительная записка к плану ликвидации аварий на промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum»	8
3.1	Анализ условий возникновения и развития аварий. Определение возможных причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий	10
4	Обоснование методов расчёта	10
4.1	Расчёт плотности теплового излучения пожаров проливов и огненных шаров	15
4.2	Котельная	16
5	Противопожарные мероприятия	19
5.1	Пожаротушение.	21
5.2	Инженерно-технические мероприятия и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций	22
5.3	Основные проектные решения по автоматической пожарной сигнализации	23
5.4	Приемно-контрольный прибор	23
5.5	Система автоматического пожаротушения	23
5.6	Работа системы управления автоматическим пожаротушением	24
5.7	Система дымообнаружения	24
5.8	Система газообнаружения	24
5.9	Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагона-цистерны	25
5.10	Объекты системы газоанализа	25
6	Решения по системам управления и оповещения	25
7	Мероприятия по предупреждению ЧС	26
7.1	Мероприятия по уменьшению последствий возможных аварийных чрезвычайных ситуаций	26
7.2	Решения по обеспечению защиты персонала	26
7.3	Решения по организации эвакуационных мероприятий	26
7.4	Организация тушения пожаров	27
8	Обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварии, порядок их действия	27
9	Требования безопасности в аварийных ситуациях	29
10	Оперативная часть ликвидации аварий Комплекса «Промывочно-пропарочной станции»	30
11	План локализации и ликвидации возможных аварий на территории ТОО «Batys Petroleum»	Приложение №1
12	Схема оповещения и связи при аварии на объекте ТОО «Batys Petroleum»	Приложение №2

13	Список оповещения должностных лиц и Государственных органов	Приложение №3
14	Список учреждений, которые должны быть оповещены при возникновении аварийных ситуаций на объектах ТОО «Batys Petroleum» в г. Атырау	Приложение №4
15	Схема возможного сценария возникновения и развития аварий на объектах ТОО «Batys Petroleum»	Приложение №5

Глава 1

Параграф 1. Общие положения

1. Аннотация

План мероприятий по ликвидации аварий и проведению учебных тревог и противоаварийных тренировок на опасных производственных объектах (далее – Инструкция) разработана в соответствии с подпунктом 114) пункта 16 Положения о Министерстве по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 октября 2020 года № 701 в целях обеспечения готовности организации к ликвидации и принятия мер при эксплуатации опасного производственного объекта.

Действия по локализации и ликвидации последствий аварий на таких объектах проводятся в соответствии с требованиями закона «О гражданской защите» Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК, утвержденных «Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358, Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 февраля 2022 года № 55 «Об утверждении Правил пожарной безопасности», Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 30 апреля 2015 года № 10907 «Об утверждении Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок» и Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 246. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 6 мая 2015 года № 10949 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», Закон Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV «О газе и газоснабжении», Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. План пересматривается:

- 1) не позднее 1 месяца после:
 - реконструкции, технического перевооружения объекта или внесения изменений в технологию производства;
 - внесения изменений в применяемые при осуществлении производственного контроля над соблюдением требований промышленной безопасности на объекте методики (методы) измерений или типы средств измерений;
 - внесения изменений в системы управления технологическими процессами на объекте;
 - внесения изменений в схемы, а также после изменения путей выхода работников при аварии;

2) в соответствии с актом технического расследования причин аварии на объекте;

в) по предписанию руководителя структурного подразделения уполномоченного органа в области промышленной безопасности в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в плане мероприятий, сведений, полученных в ходе осуществления государственного надзора в области промышленной безопасности, или в случае выявления новых факторов риска по результатам технического расследования причин аварий на иных аналогичных объектах.

3. В Инструкции применяются термины и их определения в значениях, установленных Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» (далее – Закон):

1) **Авария** – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;

2) **Инцидент** – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса;

3) **Блок технологический** – аппарат (оборудование) или группа (с минимальным количеством) аппаратов (оборудования), которые в заданное время могут быть отключены (изолированы) от технологической системы (схемы) без опасных изменений режима, приводящих к развитию аварии в смежной аппаратуре.

4) **Участок производственный** – структурное подразделение предприятия, производства или цеха, объединяющее группу рабочих мест, организованных по предметному, технологическому

или предметно-технологическому принципу специализации.

5) **Ликвидация последствий аварии** – режим функционирования, при котором объект после аварии переводится в режим нормальной эксплуатации или преобразуется в экологически безопасную природно-технологическую систему.

6) **Опасные режимы работы оборудования** – режимы, характеризующиеся такими отклонениями технологических параметров от регламентных значений, при которых может возникнуть аварийная ситуация и/или произойти разрушение оборудования, зданий, сооружений.

7) **Процесс технологический** – совокупность физико-химических превращений веществ и изменений значений параметров материальных сред, целенаправленно проводимых в аппарате (системе взаимосвязанных аппаратов, агрегате, машине и т.д.).

8) **Специализированные подразделения** – газоспасательные и пожарные части, медицинская служба, подразделения органов МЧС и ГО.

9) **Установка** – совокупность оборудования (аппаратов), выполняющих определенную функцию в технологическом процессе.

10) **Цех** – организационно и/или технически обособленное структурное подразделение, прямо или косвенно участвующее в переработке предметов труда в готовую продукцию и состоящее из совокупности производственных участков.

11) **Взрыв** – кратковременное высвобождение внутренней энергии, создающее избыточное давление; взрыв может происходить с горением или без него.

12) **Взрывопожароопасность** – условие определения взрыво- и/или пожароопасности среды, процесса, блока и т.д.

13) **Взрывоопасные вещества** – вещества (материалы), способные образовывать самостоятельно или в смеси с окислителем взрывоопасную среду.

14) **Аварийная разгерметизация** – неконтролируемое нарушение целостности и/или герметичности элементов оборудования технологической системы, приводящее к возникновению взрыва в аппаратуре или выбросу горючих сред в атмосферу.

15) **Предаварийная сигнализация** – сигнализация, срабатывающая при достижении предельно допустимого значения параметра технологического процесса.

16) **ПАЗ** – противоаварийная автоматическая защита, базирующаяся на средствах и элементах КИПиА, вычислительной техники и управляемых ими исполнительных устройствах.

17) **Нештатная ситуация** – ситуация, при которой технологический процесс или состояние оборудования выходит за рамки нормального функционирования и может привести к аварии.

18) **Обработка цистерн** – операция пропарки, промывки, сушки и дегазации цистерн и других ёмкостей на промывочно-пропарочной станции ж. д. при подготовке подвижного состава под налив нефтепродуктов;

19) **Пропарка** – вид обработки цистерн, проводится для разогрева и размягчения остатков нефтепродуктов и нагрева стенок цистерны перед сушкой, а также для частичной дегазации котлов (ёмкостей) перед их ремонтом;

20) **Промывка** – вид обработки цистерн, проводится спец. техникой с соплами, вращающимися в горизонтальной и вертикальной плоскостях;

21) **Сушка и дегазация** – процесс подачи горячего или холодного воздуха для проведения сушки, а также отсос паров так называемая процесс дегазации;

22) **Технологический процесс** – упорядоченная последовательность взаимосвязанных действий, выполняющихся с момента возникновения исходных данных до получения требуемого результата;

23) **Средства индивидуальной защиты** – средства, предназначенные для защиты работника от воздействия вредных и (или) опасных производственных факторов, в том числе специальная одежда;

24) **Уборка вагонов** – отбывтие вагонов-цистерн с железнодорожного пути необщего пользования, которое осуществляется маневровым локомотивом.

25) **Условия безопасности труда** – соответствие трудового процесса и производственной среды требованиям безопасности и охраны труда при выполнении работником трудовых обязанностей;

26) **Холодный осмотр** – это технический осмотр цистерн на приёмоотправочных путях станции ТОО «РТИ-АНПЗ» работниками ТОО «Batys Petroleum» под налив нефтепродуктов (нефтехимических грузов);

27) **АС**– аварийные ситуации, возникающие вследствие воздействия техногенных, природных и антропогенных (террористические акты, массовые беспорядки и др.) факторов.

28) **ПЛА** – **план ликвидации аварий** - это документ, который планирует действия персонала объектов и профессиональных служб на всех уровнях развития чрезвычайной ситуации.

29) **ПМЛА**– **план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий** - это технический документ, содержащий в себе сценарии возможной аварии, расчет по количеству достаточных сил и средств для предотвращения аварии, а также необходимости привлечения к ликвидации специальных аварийных служб, описание состава, расположения и организации взаимодействия сил и средств, порядок и очередность действий при возможной аварии, план мероприятий и действий при возникновении аварийной ситуации, разработку системы обмена информацией при ЧС, а также мероприятия по обеспечению безопасности граждан

30) **Происшествие** – неисправность элементов, узлов технического устройства, событие, приведшее к нарушению производственного процесса, не содержащие угрозы здоровью и жизни работников, устраняемые в порядке текущей эксплуатации;

31) **Пожар** – неконтролируемое горение, создающее угрозу, причиняющее вред жизни и здоровью людей, материальный ущерб физическим и юридическим лицам, интересам общества и государства;

32) **ОПО** –**Опасный производственный объект** – имущество физических или юридических лиц, частного имущества, в том числе здания, сооружения, строения, технологические установки, оборудование, агрегаты и иное имущество, к которому установлены или должны быть установлены требования в сфере гражданской защиты.

33) **ЧС** – **Чрезвычайная ситуация** – обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, пожара, вредного воздействия опасных производственных факторов, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, или окружающей среде, значительный материальный ущерб и нарушение условий жизнедеятельности людей.

34) **СНО** - **смесь нефтепродуктов, отработанных** - нефтепродукты, утратившие в процессе использования эксплуатационные свойства и слитые из рабочих систем, классифицируемые как отходы и подлежащие переработке с целью получения смазочных материалов, масел и специальных жидкостей или их утилизации

35) **АХОВ** (*Аварийно химически опасное вещество*) – опасное химическое вещество, применяемое в промышленности и сельском хозяйстве, при аварийном выбросе (вылив) которого может произойти заражение окружающей среды с поражающими живой организм концентрациями (токсидозами).

4. Аббревиатуры

ПЛА	План ликвидации аварий
ППС	Промывочно-пропарочный станция
ТВС	Топливо-воздушная смесь
СНО	Смесь нефтепродуктов отработанных
ЛВЖ	Легковоспламеняющиеся жидкости
АХОВ	Аварийно химически опасные вещества
АГВ	Аварийный газовый взрыв
ИТР	Инженерно-технический персонал
ПП	Пожарный пост
ФАО	Филиал Акционерного Общества
МИ	Местная инструкция
ДСП	Дежурный по станции
СЦБ	Сигнализация, централизация, блокировка
ПТО	Пункт технического обслуживания

Здание ТОР с навесом	Место проведения технического обслуживания и ремонта вагон цистерн
АСУ	Автоматизация системы управления
АСППВ	Автоматизированная система перемещения и позиционирования вагонов
АПС	Автоматическая пожарная сигнализации
ШПА	Шкаф пожарной автоматики
АПТ	Система автоматического пожаротушения
НКПР	Нижний концентрационный предел распространения
УНЖ	Устройства налива жидкости
ППС	Промывочно-пропарочная станция
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СИЗОД	Средства индивидуальной защиты органов дыхания

Глава 2

Параграф 1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА

5. Комплекс «Промывочно-пропарочная станция» (далее - ППС) предназначена для подготовки вагон - цистерн к наливу нефтепродуктов, подготовку под плановые виды ремонта и текущий ремонт цистерн (сливной прибор и его детали), где производят очистку котлов вагон - цистерн от остатков нефтепродуктов методом горячей обработки пропаркой, промывкой, сушкой и дегазацией или холодной обработки согласно требованием ГОСТа 1510-2022.

Параграф 2. Назначение и основные характеристики промывочно-пропарочной станции ТОО «BATYS PETROLEUM»

6. Назначением и основной деятельностью Промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum» является обработка внутренних поверхностей котлов вагон - цистерн под налив нефтепродуктов, дополнительной деятельностью - текущий ремонт вагон цистерн на площадках текущего ремонта после обработки внутренней поверхности цистерн.

7. Для выполнения основных и вспомогательных функций комплекс промывочно – пропарочной станций приняты следующие составы здания и сооружений:

1) Промывочно-пропарочный цех №1:

Промывочно-пропарочный цех, облокированный с инженерно-техническим корпусом. Промывочно-пропарочный цех имеет два тупиковых железнодорожных пути № 5 и № 6, вместимостью по 25 вагонов-цистерн на каждый путь, на которых производится обработка вагон-цистерн под налив нефтепродуктов, текущий ремонт и подготовка под плановые виды ремонта вагонов-цистерн.

- Служебно-бытовой корпус;
- Здание ТОР;
- Площадка текущего ремонта с навесом;
- Помещение автоматизированной системы позиционирование и перемещение вагонов поз. 16.1 и 16.2;
- Пожаро – насосная станция;
- Технологическая насосная;
- Резервуар для СНО вместимостью $V=700\text{м}^3$;
- Резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью $V=700\text{м}^3$;
- Резервуар для СНО вместимостью $V=200\text{м}^3$;
- Резервуары для хранения технической воды вместимостью $V=50\text{м}^3$ (4шт.);
- Емкость дренажная вместимостью $V=80\text{м}^3$;

2) Промывочный цех №18:

Промывочная цех имеет два проходных железнодорожных пути № 2 и № 3, вместимостью по 20 вагонов-цистерн на каждый путь, на которых производится обработка вагонов-цистерн под налив нефтепродуктов, текущий ремонт, а также выставочные железнодорожные пути №1 и №4;

- Площадка ТОР с навесом;

- Помещение автоматизированной системы позиционирования и перемещение вагонов поз. 16.3 и 16.4;

- железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагона-цистерны;
- токарный цех;

3) Котельная.

Здание котельной размером в плане 20х12х6 выполнено из ж/б плит, покрытие металлическое, легкосбрасываемое.

В здании котельной установлены следующие котлоагрегаты:

- водогрейные котлы подогрева воды 2 ед. для обеспечения технологических нужд по промывки вагонов-цистерн 18-го цеха и для отопления линии Т1, Т2 комплекса ППС с параметрами теплоносителя 90-70°C; 6 бар.
- газовые паровые котлы производительностью 5,5 т/ч с параметрами теплоносителя – пар 170°C, 8 бар, возврат конденсата 45%; производство фирмы «TURKUAZ MACHINERY LTD» Турция, марка Erensan HDR 550 в количестве 2ед. предназначенные для выработки пара для пропарки вагон цистерн 1-го цеха и для технологических нужд.
- газовые паровые котлы производительностью 2,5 т/ч с параметрами теплоносителя – пар 158°C, 6 бар, возврат конденсата 100%; производство фирмы «TURKUAZ MACHINERY LTD» Турция марка Erensan HDR 250 в количестве 2ед. предназначенные для резервного обеспечения выработки пара в зимний период времени в случае выхода из строя водогрейного котла по обеспечению подогрева через теплообменник линии Т1, Т2 (отопления по ППС), дополнительно обеспечивает в летний период времени выработки пара для технологических нужд. Топливо – природный газ подается по газопроводу. Помещение оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией. Котельная оборудована в комплекте с системами пожарной сигнализации. В здании имеется два внутренних пожарных крана, огнетушители.

4) Токарный.

Для проведения мелких слесарно-сборочных и металлообрабатывающих ремонтных работ в здании промывочного цеха №18 расположен токарный цех. Токарный цех представляет собой помещение площадью 15,75 м².

В токарном цеху имеются следующие технологические оборудования:

- станок сверлильный, вертикальный 2Т125 мощностью 1,5кВт;
- станок точно-шлифовальный напольный с пылесосом ВЗ-879-01, суммарная мощность 2,8кВт п=1500об/мин;
- станок токарно-винторезные StalexGH-1440В;
- слесарный верстак, стеллажи, шкаф для хранения инструмента.

5) Здание ТОР

Здание текущего ремонта представляет собой отапливаемое здание габаритными размерами 36х12метров.

В здании текущего ремонта (ТР)имеются следующие помещения:

- тепловой узел;
- венткамера;
- электрощитовая;
- комната сушки одежды;
- помещение стирки и очистки одежды с кладовыми грязной и чистой одежды, складом;
- ремонтно-механическая мастерская;
- гардероб мужской, с сан. узлами и душевыми;
- склад ТМЦ (заведующий складом);
- помещение для хранения инструментов;
- комната отдыха;
- зал предсменного инструктажа;
- кабинеты: начальника цеха подготовки цистерн под налив и ТОР, лаборанта химического анализа, старшего оператора по учету вагонов и оператора по учету вагонов,

8. Режим работы предприятия

Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный 365 дней в году (30/31 дней в

месяц).

9. Режим работы персонала – день/ночь/48 и двухсменный (2х12).

10. Штат работников, задействованных в процессе подготовки вагон-цистерн под налив нефтепродуктов:

- 1) сменные мастера – 4 чел.;
- 2) бригадиры – 4 чел.;
- 3) старший оператор по учету вагонов – 1 чел.;
- 4) операторы по учету вагонов – 4 чел.;
- 5) старший машинист котельной – 1 чел.;
- 6) машинисты котельной – 8 чел.;
- 7) старший электрик – 1 чел.;
- 8) электрики – 4 чел.;
- 9) старший КИПиА – 1 чел.;
- 10) слесаря КИПиА – 4 чел.;
- 11) старший оператор АСППВ – 1 чел.;
- 12) операторы АСППВ – 8 чел.;
- 13) старший лаборант химического анализа – 1 чел.;
- 14) лаборанты химического анализа – 3 чел.;
- 15) слесаря по ремонту подвижного состава – 16 чел.;
- 16) газосварщики – 5 чел.;
- 17) слесарь-технолог – 4 чел.;
- 18) слесарь по ремонту моеющих машинок и запорной арматуры – 1 чел.;
- 19) слесаря - газосварщик по ремонту и изготовлению запасных частей для ТОР – 2

чел.;

- 20) слесаря по ремонту технологического оборудования – 8 чел.;
- 21) токарь – 2 чел.;
- 22) старший оператор АСУ – 1 чел.;

6) **В промывочно-пропарочном цехе №1:**

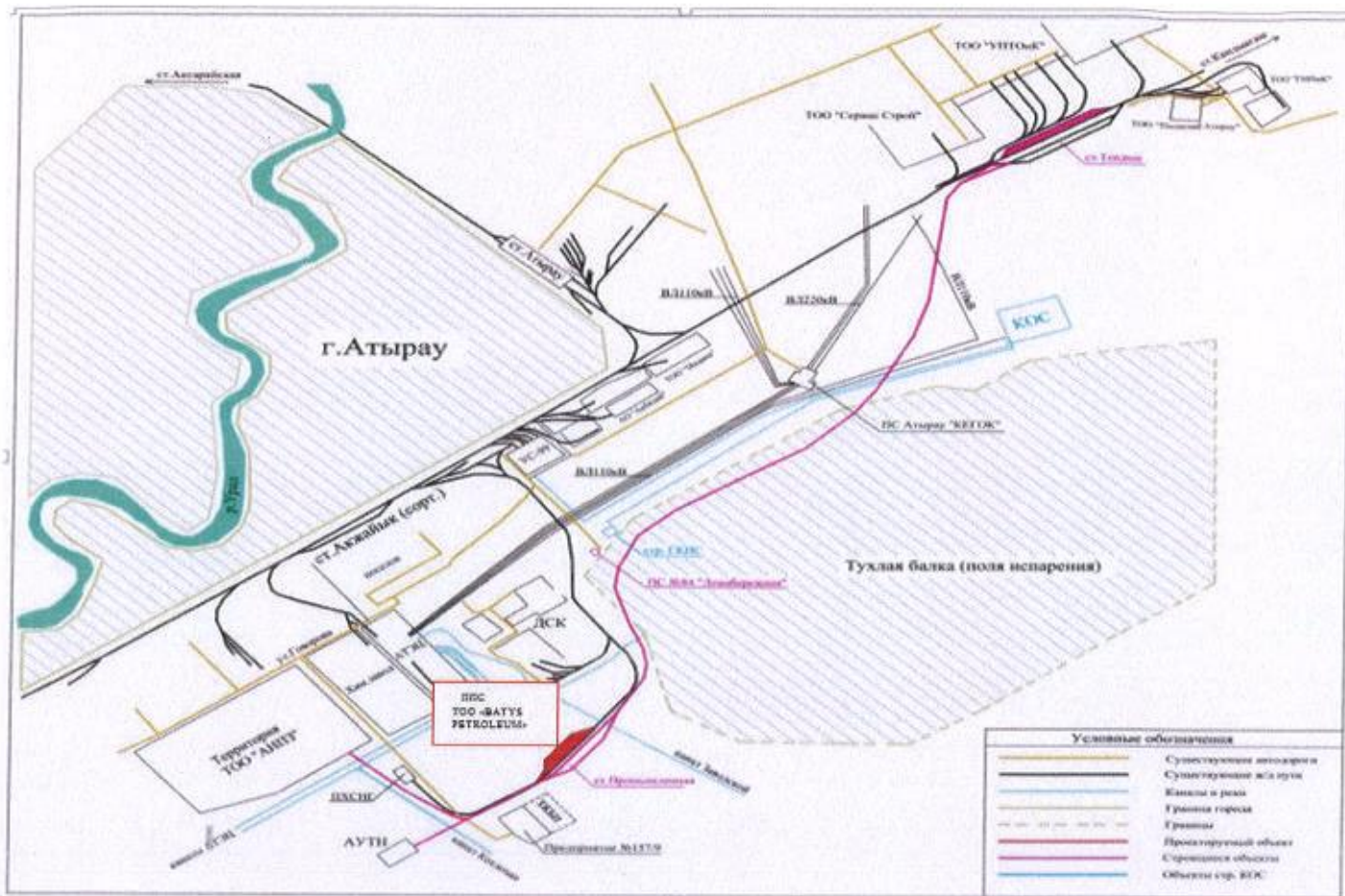
- операторы АСУ – 4 чел.;
- старшие промывальщики-пропарщики цистерн – 4 чел.;
- промывальщики-пропарщики цистерн – 20 чел.

7) **В промывочном цехе №18:**

- операторы АСУ – 4 чел.;
- старшие промывальщики-пропарщики цистерн – 4 чел.;
- промывальщики-пропарщики цистерн – 20 чел.

11. **Схема расположения ПС**

Объект находится в селитебной зоне, а именно на окраине г.Атырау вблизи крупных промышленных объектов, таких как Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Атырауская теплоэлектроцентраль (АТЭЦ), Парк хранения стандартизированного газа (ПХСНГ) и т.д.



12. Внутриплощадочные дороги и проезды произведены в соответствии с требованиями СНиП 2.05.07-91, «Промышленный транспорт», с учетом противопожарного обслуживания предприятия и обеспечивающий подъезд к зданиям и сооружениям. Площадка ограждена проветриваемой металлической оградой, высотой не менее 2,0 м.

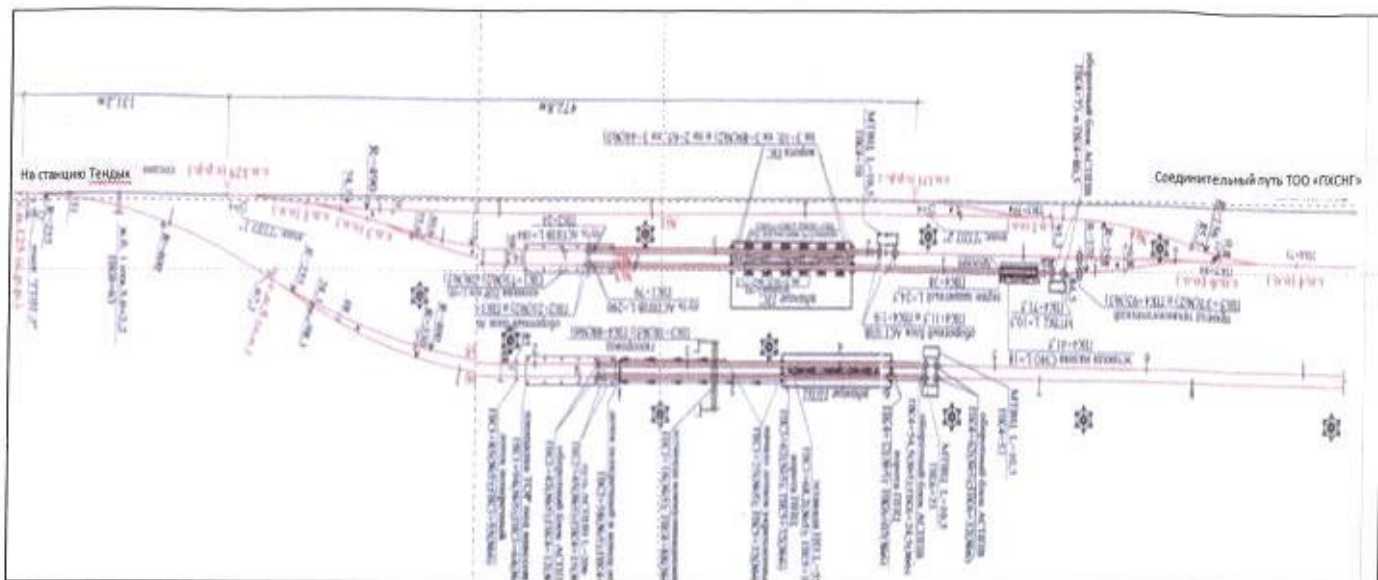
Основной въезд и выезд на площадку осуществляется с северо-западной стороны. Подъезд осуществляется от существующей автодороги. Для прохода пешеходов рядом с воротами на въезде-выезде установлены турникеты внутри КПП и для проезда автотранспорта имеются распашные ворота и калитки.

13. Железнодорожные пути

Подъездной путь промывочно – пропарочной станции Товарищество примыкает нецентрализованными стрелочными переводами №№125, 129, 131 к соединительному пути, принадлежащему ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее ПХСНГ), далее через пути ПХСНГ к станции Промышленная ТОО «РТИ-АНПЗ».

1. Границей подъездного пути (ГПП) Товарищество является:
- а) знак ГПП1, установленный на расстоянии 3м от приемного стыка стрелочного перевода №125;
- б) знак ГПП2, установленный на расстоянии 3м от приемного стыка стрелочного перевода №129;
- в) знак ГПП3, установленный на расстоянии 3м от приемного стыка стрелочного перевода №131;

Ситуационная схема примыкания приведена на рисунке ниже:



Глава 3.

Параграф 1. Расчетно – пояснительная записка к плану ликвидации аварий на промывочно – пропарочной станции

14. По взрывоопасной и пожарной опасности производственные здания, помещения и наружные установки относятся к *категории Б*.

По правилам устройства электроустановок промывочно - пропарочная станция относится к *категории В-І*, в которой выделяются горючие газы или пары легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ) в таком количестве и с такими свойствами, что они могут образовывать с воздухом взрывоопасные смеси при нормальных режимах работ (либо *В-Іа*, в которых взрывоопасные смеси горючих газов или паров ЛВЖ с воздухом могут образовываться только в случае аварий). Характеристика объектов по взрывопожарной и пожарной опасности указаны в таблице 1

Таблица 1 Классификация сооружений и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности

№ п/п	Наименование сооружений	Категория сооружений и помещений по пожаро- и взрывоопасности	Зона взрывопожароопасности по ПУЭ	Категория и группа взрывоопасной смеси по ПУЭ
1	2	3	4	5
1.	Промывочно-пропарочный цех, сблокированный с инженерно-техническим корпусом (поз. 1):	А	В-Іа	ІА ТЗ
	– промывочно-пропарочный цех	А	В-Іа	ІА ТЗ
	– очистные сооружения оборотного цикла	А	В-Іа	ІА ТЗ
	– насосная станция подготовки и нагрева воды	Д	-	-
	– компрессорная	ВЗ	ІІ-І	-
	– электрощитовая	Д	-	-
	– помещение для установки агрегата сушки и дегазации цистерн	А	В-Іа	ІА ТЗ

	– венткамера	Д	-	-
	– помещение для слесарей	Д	-	-
	– диспетчерская (серверный)	В4	П-IIIa	-
	– венткамера	Д	-	-
	– операторная	Д	-	-
	– помещение временного пребывания	Д	-	-
2.	Резервуар для хранения технической воды вместимостью $V=50\text{м}^3$ (4 шт.) (поз. 2.1 - 2.4)	Дн	-	-
3.	Резервуар для СНО вместимостью $V=700\text{м}^3$ (поз. 3.1)	Вн	П-III	-
4.	Резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью $V=700\text{м}^3$ (поз. 3.2)	Вн	П-III	-
5.	Резервуар для СНО вместимостью $V=200\text{м}^3$ (существующий) (поз. 4)	Вн	П-III	-
6.	Технологическая насосная (поз. 5)	Вн	П-III	-
7.	Здание ТОР (поз. 6.1):	В1	П-IIIa	
	– ремонтно-механическая мастерская	В3	П-IIIa	
	– склад ТМЦ	В1	П-IIIa	
	– помещение для хранения инструментов	Д	-	-
	– тепловой узел, венткамера	Д	-	-
	– электрощитовая	Д	-	-
7.1	– помещение для стирки и очистки одежды	В3	П-IIIa	-
	– кладовая чистой одежды	В4	П-IIIa	-
	– кладовая грязной одежды	В3	П-IIIa	-
	– склад	В4	П-IIIa	-
8.	Площадка ТОР с навесом (поз. 6.2)	Гн	-	-
9.	Емкость дренажная вместимостью $V=80\text{м}^3$ (поз. 8)	Вн	П-III	-
10.	Служебно-бытовой корпус (поз. 9)	Д	-	-
	– доготовочная	Г	-	-
	– склад	В4	П-IIIa	-
	– загрузочная	В4	П-IIIa	-
	– моечная посуды	Д	-	-
	– электрощитовая	Д	-	-
	– тепловой пункт, венткамера	Д	-	-
11.	Помещение автоматизированной системы позиционирования и перемещения вагонов (поз. 16.1-16.4)	Дн	-	-

12	Котельная	Б	-	-
----	-----------	---	---	---

Параграф 2. Анализ условий возникновения и развития аварий. Определение возможных причин и факторов, способствующих возникновению и развитию аварий

15. Основная опасность при эксплуатации ППС обусловлена наличием в производственных процессах, промывке вагон-цистерн пожара-взрывоопасных веществ: воспламеняющихся газов, горючих жидкостей, токсических веществ.

16. В общем виде, причины, ведущие к возникновению аварийной ситуации для сложной технической системы, которую представляет объект, можно выразить следующим образом:

- ошибки персонала при ведении технологического процесса, при остановке или пуске оборудования, ошибочная разгерметизация аппаратов и трубопроводов с опасными веществами, выполнение операций, не предусмотренных технологическими регламентами, профилактических и ремонтных работ, особенно, при производстве сварочных работ на оборудовании и территории объекта;
- ошибочные действия производственного персонала в экстремальных ситуациях, слив опасных веществ на рельеф, в помещении насосного или компрессорного отделений, в ливневую канализацию из технологического оборудования и трубопроводов;
- отказы технологического оборудования (отказы и неполадки технологического оборудования, неисправности приборов средств измерения, локальные утечки через фланцевые соединения, сварные швы, запорную арматуру, торцевые уплотнения насосов, механических повреждений, коррозии и т.п.), которые при несвоевременном устранении и локализации могут привести к развитию аварийной ситуации и полному разрушению оборудования;
- внешние воздействия природного, техногенного характера и преднамеренные действия, характеризующиеся незначительной вероятностью (разрушение технологических аппаратов и трубопроводов ледяными пробками, обрушение технологических аппаратов, трубопроводов, эстакад порывами ветра, попадание грозových разрядов на технологическое оборудование, резервуары, трубопроводы, проседание грунта под технологическими аппаратами, эстакадами, зданиями насосных и компрессорных отделений);
- повышенная или пониженная температуры наружного воздуха рабочих зон, в местах технологических коммуникации и на поверхностях оборудования (перегрев поверхности технологических аппаратов солнечными лучами выше допустимых параметров, воздействие низких температур (ниже среднестатистических) на оборудование, которые могут привести к потере прочности материалов, из которых оно изготовлено);
- внешние воздействия техногенного характера (действие поражающих факторов аварий на соседних потенциально опасных объектах ударной волны от взрыва топливно-воздушной смеси, токсического поражения).

- отклонения от регламентированных производственных режимов (условий);

17. Аварийные ситуации, возникающие как следствия отказов оборудования, приборов КИПиА, событий, связанных с человеческим фактором, воздействиями природных и техногенных факторов на ППС, следующие:

- выход из-строя компрессорного оборудования, вследствие чего снижение требуемого давления воздуха для проведения АСУ технологическим процессом в линии сжатого воздуха. Блокировка системы КИПиА - невозможность регулировки параметров технологических процессов (пневматические клапана, пневматические тали и т.д.);
- прекращение подачи водоснабжение – остановка работы технологического процесса Комплекса «ППС» по подготовке вагон – цистерн под налив нефтепродуктов (остановка работы котельного оборудования и цехов) в связи с отсутствием резервных источников водоснабжения);
- Разрыв трубопроводов (линии ТС, ТК, ТХ, НВ, НВК) – ввиду понижение наружного воздуха повлекшие за собой обморожения линии циркуляции и подачи: пара, конденсата, воды, СНО, обводненного нефтепродукта резервуарного парка и технологических коммуникации комплекса «ППС» (в зимний период);
- Разрыв трубопроводов (линии ТС, ТК, ТХ, НВ, НВК) – ввиду повышения давления

циркулирующей или подающей среды, вследствие образования разрывов уплотнительных элементов фланцевых соединений, разрыв и выход из строя запорно-регулирующей арматуры, приборов КИПиА.

- нарушение в системе канализации (НБК) закупорки посторонних предметов (ветошь, куски инородного предмета, ила) – вследствие образования переизбытка стоков комплекса «ППС», которые могут повлечь за собой утечки сточной воды в грунт и рельеф.

- отключение электроэнергии – полное погашение комплекса «ППС» от электричества, это: остановка электродвигателей насосов, компрессоров, котельного и технологического оборудования двух пусковых комплекса;

- отключения и блокировки системы SCADA по управлению АСУТП комплекса «ППС» – полное погашение и блокировка программного обеспечения Simply APM операторов АСУТП комплекса «ППС», это: остановка технологического оборудования двух пусковых комплекса ввиду повышения концентрации газо-воздушной смеси внутри производственных помещений по обработке вагон цистерн и очистного сооружения;

- отключение газоснабжения – полное погашение котлоагрегатов Котельной Комплекса «ППС», из-за отсутствия подачи газоснабжения. Остановка котельного и технологического оборудования двух пусковых комплекса;

Параграф 3. Обоснование методов расчёта

18. Риск является неизбежным сопутствующим фактором промышленной деятельности.

Цель управления риском – предотвращение или уменьшение травматизма, разрушений материальных объектов, потерь имущества и вредного воздействия на окружающую среду. Степень риска аварии несложной технической системы, для которой не присуще наличие множества опасностей, определяется на основе анализа совокупности показателей рисков, выявленных при анализе нежелательных событий.

В расчётах по определению размеров зон взрывоопасности использовалось «Руководство по определению зон взаимодействия опасных факторов аварий со сжиженными газами, горючими жидкостями и аварийно химически опасными веществами на объектах железнодорожного транспорта» [3]. Представленная методика полностью соответствует «Методике определения категории помещений, зданий и сооружений, и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» приложения № 3, изложенной в Техническом регламенте «Общие требования к пожарной безопасности» и содержит расчётные данные различных физических параметров, имеющих место при авариях с ЛВЖ, в виде таблиц, диаграмм и графиков.

В соответствии с п. 4, 5 (ссылка на 1 подраздел, раздел 2 «Методы расчёта критериев взрывопожарной опасности помещений», приложение № 3 Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» [2]) при анализе вероятных сценариев аварий следует рассматривать наиболее неблагоприятный вариант, наиболее опасный в отношении последствий взрыва и, исходя из следующих предпосылок:

- 1) Происходит расчётная авария одного из аппаратов;
- 2) Всё содержимое аппарата поступает в помещение;
- 3) Происходит одновременно утечка вещества из трубопроводов, питающих аппарат, по прямому и обратному потокам в течение времени, необходимого для отключения трубопроводов.

Кроме того, наиболее вероятными ситуациями на промывочно-пропарочной станции могут быть:

- 1) Воспламенение ТВС (топливно-воздушной среды) с последующим пожаром цистерны;
- 2) Взрыв (воспламенение) ТВС с последующим разрушением цистерны при взрыве.

При правильном выполнении рабочих операций и исправности арматуры технологический процесс наполнения цистерны и хранения СНО полностью герметизирован. В аварийном случае возможны разгерметизация трубопроводов, отказ запорной арматуры, возникновение пробоев, сход цистерны с рельсов с последующим истечением содержимого цистерны и разливом ЛВЖ. При этом происходит образование топливовоздушной среды с последующим взрывом ТВС, пожары на месте разлива от случайных источников огня и другими последствиями (ударная волна, тепловое

воздействие пламени, задымление, загрязнение окружающей среды, токсичность продуктов сгорания и т.д.) в виде физических явлений, причиняющих вред физическим и юридическим лицам, окружающей среде, и, которые *согласно Закону РК «О гражданской защите» ст.1* [1] интерпретируются как *опасные производственные факторы*.

Если при возгорании истекающего нефтепродукта или пожара разлива возникает непосредственный контакт пламени с аварийной или соседней цистерной, резко возрастает вероятность разрушения цистерны с возможностью стремительного расширения зоны пожара. Описанная ситуация является типовой аварийной ситуацией №3 на объектах железнодорожного транспорта, присущая промывочно-пропарочным станциям, *согласно разделу 4.5 «Руководства по определению зон взаимодействия опасных факторов аварий со сжиженными газами, горючими жидкостями и аварийно химически опасными веществами на объектах железнодорожного транспорта»* [2].

Расчёт площади разлива, размеров взрывоопасных зон и избыточного давления взрыва ТВС при аварии цистерны с остатками ЛВЖ.

Таблица 2 - Исходные данные для расчета

Внутренний диаметр цистерны D , мм	3000
Степень заполнения цистерны (условно)	0,2
Полный объем цистерны, m^3	73,5
Диаметр сливного устройства, мм	200
Площадь сечения сливного устройства, cm^2	314
Расчетная температура воздуха t_p , $^{\circ}C$	28
Нижний концентрационный предел распространения пламени $C_{НКПР}$, %	1,1
Константы уравнения Антуана	$A=5,14031$ $B=695,019$ $C_A=223,220$
Теплота сгорания $Q_{сг}$, $кДж \cdot кг^{-1}$	43641
Молярная масса M_m , $кг/кмоль$	95,3
Плотность СНО (из физико-химического свойств СНО), $\rho_{ж}$, $кг/м^3$	845

Примечание:

- рассматриваемый вариант – аварийная разгерметизация сливного устройства площадью $S_0 = 78,5 \text{ см}^2$ ($d=200 \text{ мм}$), реальные размеры пробоины могут быть и других размеров.
- постоянные параметры и показатели приняты как для бензина - одного из компонентов СНО, обладающего наиболее пожароопасными свойствами, поскольку отсутствуют справочные (лабораторные) или нормативно-технические данные для СНО.

При разгерметизации запорной арматуры или образовании пробоин в нижней части цистерны масса пролитой ЛВЖ и промывочного раствора зависит от расхода жидкости через сливной прибор или образовавшуюся пробоину и времени её истечения.

Определяем расход ЛВЖ по формуле:

$$G = 60 \times v_{cp} \times \rho_{ж} \times S_0, \text{ кг} \cdot \text{мин}^{-1},$$

где S_0 - площадь сечение универсального сливного прибора или пробоины, m^2 ;

v_{cp} - средняя скорость истечения ЛВЖ, $m \cdot c^{-1}$ определяется как:

$$v_{cp} = \mu \cdot \sqrt{2 \cdot g \cdot H}$$

где μ - коэффициент расхода жидкости, учитывающий сужение струи и трение (для ЛВЖ принимается равным 0,3);

g – ускорение свободного падения, равное $9,81 \text{ м} \cdot \text{с}^{-2}$;

H – высота столба жидкости в цистерне (диаметр цистерны), с учётом остаточного количества ЛВЖ, м.

$$v_{\text{ср}} = 0,3 \cdot \sqrt{2 \cdot 9,81 \cdot 3 \cdot 0,2} = 1,03 \text{ м/с}$$

$$G = 60 \times 1,03 \times 845 \times 0,00785 = 409,93, \text{ кг} \cdot \text{мин}^{-1},$$

Полное время истечения ЛВЖ из цистерны равно:

$$\tau = M / G, \text{ мин},$$

где $M = \rho_{\text{ж}} \cdot V_{\text{ж}} \cdot e$, кг – масса всего вещества пролитого ЛВЖ

$$M = 845 \cdot 73,5 \cdot 0,2 = 12421,5, \text{ кг}$$

$$\tau = 12421,5 / 409,93 = 30,3 \text{ мин},$$

Площадь разлива ЛВЖ:

$$S_p = f \cdot e \cdot V_{\text{ж}}, \text{ м}^2$$

где f – коэффициент разлива, м⁻¹;

e – степень заполнения цистерны (допускается до 0,85);

$V_{\text{ж}}$ – вместимость цистерны, м³.

Коэффициент разлива определяют исходя из расположения цистерны или резервуара на местности:

$f = 5$ при расположении в низине или на ровной поверхности с уклоном до 1%;

$f = 12$ при расположении на возвышенности;

$$S_p = 5 \cdot 0,2 \cdot 73,5 = 73,5 \text{ м}^2$$

Давление насыщенных паров ЛВЖ определяется по формуле:

$$P_n = 0,133 \cdot 10^{\left[A - \left(\frac{B}{C_A + t_p} \right) \right]}, \text{ кПа}$$

где A , B , C_A – константы уравнения Антуана, определяемые по Приложениям 14,15 Руководства.

t_p – расчётная температура воздуха, °C.

$$P_n = 0,133 \cdot 10^{\left[5,14031 - \left(\frac{695,019}{223,220 + 28} \right) \right]} = 31,2 \text{ кПа}$$

Определяем интенсивность испарения по формуле:

$$I_p = 10^{-6} \cdot \eta \cdot M_m^{0,5} \cdot P_n$$

где η – коэффициент, принимаемый по табл. 3.1 Руководства (равным за 1);

M_m – молекулярная масса, кг/кмоль;

P_n – давление насыщенных паров, кПа.

$$I_p = 10^{-6} \cdot 1 \cdot 95,3^{0,5} \cdot 31,2 = 3,05 \cdot 10^{-4} \text{ кг/с} \cdot \text{м}^2$$

Расчётная производительность поступления паров ЛВЖ в окружающее пространство определяется по формуле:

$$T = M / (I_p \cdot S_p) < 14400 \text{ с}$$

$$T = 12421,5 / (3,05 \cdot 10^{-4} \cdot 73,5) = 554098 > 14400 \text{ с}$$

Принимаем, расчётная продолжительность $T = 14400 \text{ с}$

Для расчёта радиуса зоны загазованности используется формула:

$$X_{\text{згр}} = 3,2 \cdot K^{1/2} \cdot \left[P_n / C_{\text{згр}} \right]^{0,8} \cdot \left[M_p / (\rho_n \cdot P_n) \right]^{0,33}, \text{ м}$$

где K – коэффициент, принимаемый равным 1;

T – расчётная продолжительность поступления паров ЛВЖ в окружающее пространство (принимается равной времени полного испарения жидкости, но не более 14400 с);

$P_{\text{н}}$ – давление насыщенных паров ЛВЖ при расчетной температуре, кПа;

$C_{\text{нижпр}}$ – нижний концентрационный предел распространения пламени, % (об.);

M_p – масса паров ЛВЖ, поступивших в открытое пространство за время полного испарения, но не более 14400 с, кг;

ρ_p – плотность паров ЛВЖ, кг/м³.

Масса испарившейся жидкости определяется по формуле:

$$M_p = I_p \cdot T \cdot S_p,$$

где I_p – интенсивность испарения, (кг/см²);

S_p – площадь разлива, м²

$$M_p = 3,05 \cdot 10^{-4} \cdot 14400 \cdot 73,5 = 322,8 \text{ кг}$$

Плотность паров ЛВЖ определяется по формуле:

$$\rho_p = \frac{M_m}{V_0 (1 + 0,0367 \cdot t_p)}$$

где V_0 – мольный объем, равный 22,413 м³ кмоль⁻¹.

$$\rho_p = 95,3 / (22,413 \cdot (1 + 0,00367 \cdot 28)) = 3,86 \text{ кг/м}^3$$

$$X_{\text{нижпр}} = 3,2 \cdot 0,1^{0,5} \cdot (31,2/1,1)^{0,8} \cdot [322,8 / (3,86 \cdot 31,2)]^{0,33} = 64,4 \text{ м}$$

Определяем радиус взрывоопасной зоны:

$$R_1 = K_1 \cdot (0,45 \cdot M_p)^{1/3} / [1 + (7066 / M_p)^2]^{1/6}, \text{ при } M_p < 5 \text{ т}$$

где R_1 – радиус 1-го класса опасной зоны с заданным избыточным давлением на границе зоны, м (табл. п.3.1 в Приложении 3);

K_1 – коэффициент взаимосвязи величины избыточного давления с радиусом опасной зоны (табл. п.3.1 в Приложении 3);

M_p – масса паров, испарившаяся с поверхности разлива ЛВЖ, кг.

$$R_1 = 3,8 \cdot (0,45 \cdot 322,8)^{1/3} / [1 + (7066 / 322,8)^2]^{1/6} = 9,32 \text{ м}$$

Радиус 1-го класса опасной зоны представлен на рис.1 в Приложении 1.

Для расчёта границ зон повреждения зданий и сооружений (табл. П 3.1 Приложение 3) при взрыве облаков ТВС используются следующие формулы:

граница зоны полных разрушений

$$R_1 = 32 \cdot M_p^{1/3}, \text{ м,}$$

где M_p – масса газа в облаке ТВС, т;

граница зоны сильных разрушений

$$R_2 = 45 \cdot M_p^{1/3}, \text{ м;}$$

граница зоны средних разрушений

$$R_3 = 64 \cdot M_p^{1/3}, \text{ м;}$$

граница зоны умеренных разрушений

$$R_4 = 120 \cdot M_p^{1/3}, \text{ м;}$$

граница зоны малых разрушений

$$R_5 = 360 \cdot M_p^{1/3}, \text{ м.}$$

Таким образом, радиусы зон повреждений зданий и сооружений изображены на рис. 1.

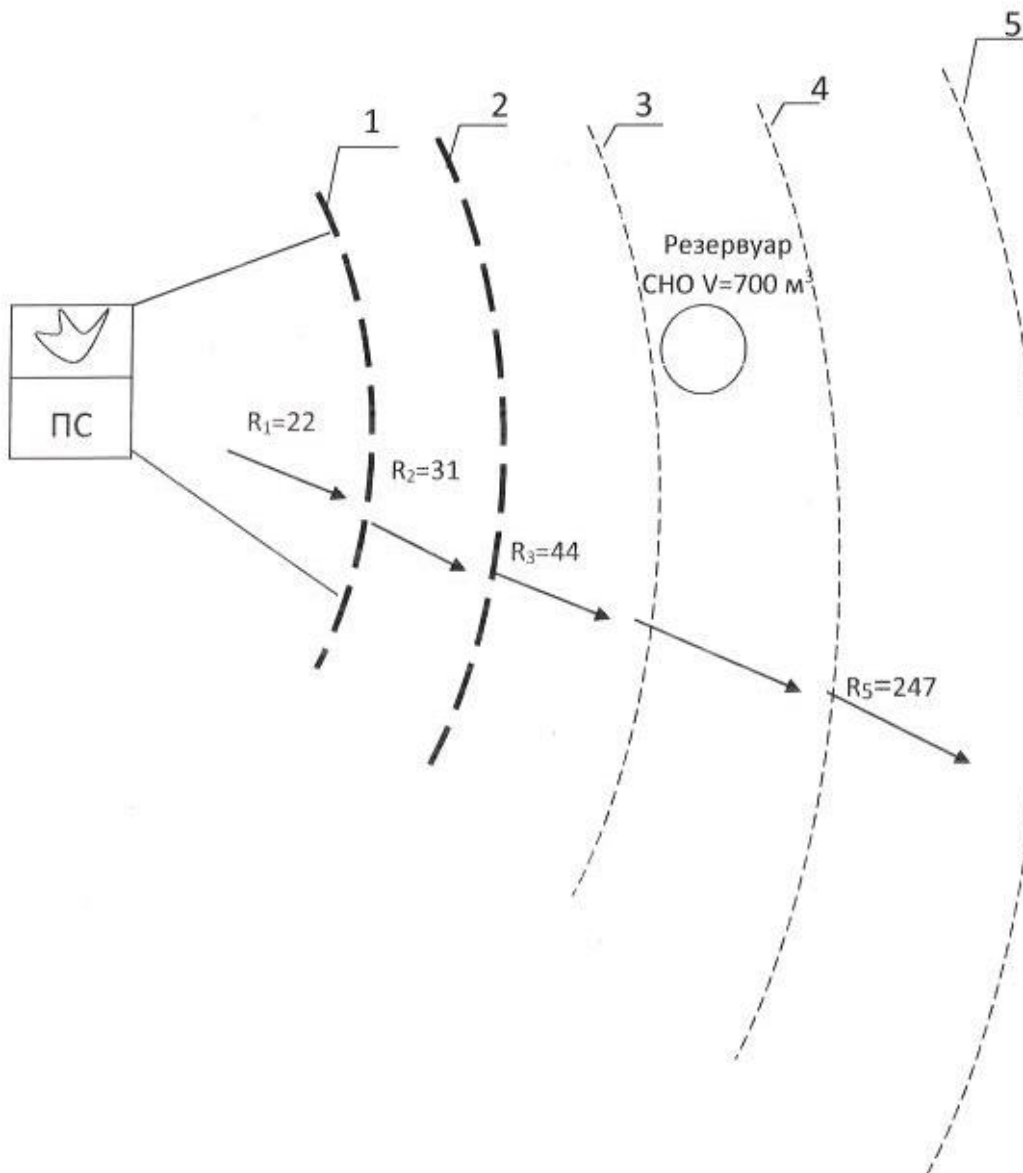


Рисунок 1 - Схема зон разрушений.

где 1,2,3,4,5 – условные обозначения зон полных, сильных, средних, слабых и легких (расстекления) разрушений, соответственно; R_1, R_2, R_3, R_4, R_5 – радиусы зон разрушений, м;

Определяем величину избыточного давления ΔP , кПа, при взрыве ТВС, образующихся при аварии цистерн с ЛВЖ:

$$\Delta P = P_a \cdot (0,8 \cdot M_{np}^{0,33}/r + 3 \cdot M_{np}^{0,66}/r^2 + 5 \cdot M_{np}/r^3)$$

где P_a – атмосферное давление, кПа (101 кПа);

r – расстояние от геометрического центра облака ТВС, м, принимаем равной 64,4 м - на границе зоны загазованности;

M_{np} – приведенная масса паров ЛВЖ, кг:

$$M_{np} = (Q_{cr}/Q_o) \cdot M_p \cdot K_z$$

где $Q_{cr}=43641$ кДж/кг – удельная теплота сгорания для бензина;

Q_o – константа, равная $4,52 \cdot 10^3$ кДж/кг;

M_p – масса паров ЛВЖ в окружающем пространстве, кг;

K_z – коэффициент участия горючего во взрыве, который допускается принимать равным 0,1.

$$M_{np}=43641/4520 \cdot 322,8 \cdot 0,1=312 \text{ кг}$$

$$\Delta P=101(0,8 \cdot 312^{0,33}/64+3 \cdot 312^{0,66}/64^2+5 \cdot 312/64^3)=12,3 \text{ кПа}$$

Согласно данным таблицы П.3.2 полученное значение избыточного давления превышает $\Delta P=3\text{кПа}$ -порог поражения человека.

Рассчитанные по формуле величины избыточного давления на различных расстояниях от геометрического центра облака приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Результаты расчёта избыточного давления на различных расстояниях

г, м	10	20	50	64,4	100
ΔP , кПа	345,4	80,1	17,4	12,3	6,9

Параграф 4. Расчёт плотности теплового излучения пожаров проливов и огненных шаров

19. Определим ожидаемую плотность теплового излучения на расстоянии $r=64,4$ м от пожара пролива ЛВЖ.

Излучающую поверхность пламени можно рассматривать в виде цилиндра с эквивалентным диаметром факела d_n , определяемым по формуле:

$$d_n = (4 \cdot S_p / \pi)^{0,5}, \text{ м}$$

$$d_n = (4 \cdot 73,5 / 3,14)^{0,5} = 6,67 \text{ м}, r_n = 3,3 \text{ м}$$

Теплопередача от факела пожара к окружающим объектам осуществляется за счет теплового излучения.

Величина плотности теплового излучения q (кВт/м^2) на заданном расстоянии (r) от пожара вычисляется по формуле:

$$q = E \cdot \varphi$$

где E – средняя поверхностная плотность теплового излучения факела пламени кВт/м^2 , значения которой приведены в Приложении 5 (Руководства);

φ – коэффициент облученности между факелом пламени и элементарной площадкой на поверхности облучаемого объекта.

Коэффициент φ является геометрической характеристикой, зависящей от размеров факела и его взаимного расположения с облучаемой поверхностью.

Для приближенных оценок можно использовать следующую формулу для расчёта коэффициента φ [2]:

$$\varphi = \frac{r_n^2 \cdot r}{(r_n^2 + r^2)^{1,5}} \cdot [1 - 0,058 \ln(r)]$$

где r_n – радиус факела пламени, м;

$r = 64,4$ м – расстояние по горизонтали от очага пожара, м.

$$\varphi = (3,3^2 \cdot 64,4) / [(3,3^2 + 64,4^2)^{1,5}] \cdot [1 - 0,058 \cdot \ln 64,4] = 0,0015$$

$$q = 70 \cdot 0,0015 = 0,105 \text{ кВт/м}^2 \text{ – для нефти}$$

$$q = 130 \cdot 0,0015 = 0,195 \text{ кВт/м}^2 \text{ – для бензина}$$

В соответствии с данными таблицы П.4.2. на расстоянии 64,4 м от очага пожара полученное значение плотности теплового излучения не вызывает воспламенения горючих материалов, а согласно Приложению 2 допустимое время пребывания людей в такой отдаленности не ограничивается и тепловое воздействие при отсутствии средств защиты не вызывает болезненных ощущений.

Как показывают расчеты, границы зон поражающих факторов для людей, зданий и сооружений при взрыве топливозвоздушной смеси находятся вне пределов территории производственной базы, а границы зон поражающих факторов при пожаре разлива ЛВЖ – в пределах территории производственной базы.

Глава 4.

Параграф 1. Требование к эксплуатации котельного оборудования

20. Аварийная остановка котла.

Аварийная остановка производится сразу, без постепенного снижения нагрузки и без письменного разрешения начальника котельной в следующих ситуациях:

Аварийная остановка парового котла:

- погасание пламени на горелке;
- в случае неисправности предохранительного клапана;
- погасание пламени на горелке;
- выход из строя всех питательных насосов парового котла;
- поднятие давление барабана котла выше допустимого уровня на 10 % с продолжением нарастания;
- снижение уровня воды допустимого уровня;
- повышение уровня воды допустимого уровня;
- отказ в работоспособности всех водоуказательных колонок уровня воды;
- отключение вентиляторов;

21. При эксплуатации котлов не исключается возможность возникновения аварий и инцидентов, основными причинами которых могут являться взрывы газо-воздушной топливной смеси в топке котла, понижение уровня воды (утечка воды) в котле, превышение давления в котле, нарушение режима водоподготовки, нарушение регламента разогрева или продувки, дефекты котлов, допущенные во время изготовления, монтажа или ремонта, и ряд других технологических причин. Взрывы паровых котлов представляют собой мгновенное высвобождение энергии перегретой воды в результате нарушения целостности стенок котла, при котором возможно мгновенное снижение внутреннего давления до наружного (атмосферного). Такой вид взрыва носит физический характер (**адиабатическое расширение**), в отличие от «химического» взрыва, представляющего собой разновидность процесса горения (например, взрыв газ воздушной топливной смеси в топке котла).

Таким образом, при авариях и инцидентах паровых и водогрейного котлов имеют место физические явления в виде химических и физических (адиабатическое расширение) взрывов, выбросов паровоздушной смеси, утечки или разлива горячей воды, возникновения ударной волны, механических разрушений и повреждений, интерпретируемые как **опасные производственные факторы**.

В данном случае масса веществ незначительная и поэтому при взрыве радиусы разрушения получается незначительные, которыми практически можно пренебречь.

Параграф 2. Противопожарные мероприятия

22. На станции существуют следующие противопожарные мероприятия:

- размещение сооружений, с учетом противопожарных разрывов согласно нормативной документации;
- расстояние между оборудованием, расположенными внутри технологической площадки, приняты из условий удобного монтажа, ремонта, обслуживания и требований нормативной документации;
- на резервуарах с нефтепродуктами установлены дыхательные клапаны;
- заземление всего технологического оборудования, включая технологические трубопроводы, согласно СН РК 2.04-29-2005;
- система автоматического пожаротушения.

23. Так же имеются противопожарные проезды к сооружениям.

24. При возникновении пожара в первую очередь привлекаются все первичные средства пожаротушения на объекте, а также силы и средства пожарной части. Объект в соответствии с

ППБС 02-95 (РД-112-РК-004-95) на территории объекта установлены 31 пожарный щит со следующим набором инвентаря:

- 1) ящик с песком – 1 шт;
- 2) асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- 3) лом – 2 шт;
- 4) топор – 2 шт;
- 5) огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- 6) лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- 7) пожарное ведро – 1 шт.

25. Согласно требованиям, к пожарной безопасности установлены первичные средства пожаротушения на следующих сооружениях:

1) **Промывочно-пропарочный цех №1, заблокированный с инженерно-техническим корпусом:**

Пожарный щит в количестве 6 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.
- Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве 6 шт.

2) **Промывочный цех №18, заблокированный с инженерно-техническим корпусом:**

Пожарный щит в количестве 6 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.
- Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве 6 шт.

3) **Котельная:**

Пожарный щит в количестве 1 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт;
- пожарное ведро – 1 шт.

4) **Здание ТОР (поз.6.1 по ГП):**

1. Пенный огнетушитель ОВП-10 в количестве 4 шт.;
2. Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве 1 шт.

5) **Технологическая насосная:**

Пожарный щит в количестве 1 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт;
- пожарное ведро – 1 шт.

6) **Служебно-бытовой корпус (поз.9 по ГП):**

- Пенный огнетушитель ОВП-10 в количестве 6 шт.

7) **Пожарно-насосная станция:**

- огнетушитель ОП-5 в количестве 1 шт.

8) **Механизм транспорта вагоно-цистерн поз.16.1-16.2 по ГП:**

- Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве - 2 шт.

9) **Механизм транспорта вагоно-цистерн поз.16.3-16.4 по ГП:**

- Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве - 2 шт.

10) **Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагоно-цистерны:**

Пожарный щит в количестве 1 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.

11) **ДГУ (дизельно-генераторная установка):**

- огнетушитель ОП-5 в количестве 2шт.
- огнетушитель ОУ-5 в количестве 1шт.

12) **Трансформаторная подстанция:**

- огнетушитель ОП-5 в количестве 2шт.
- огнетушитель ОУ-5 в количестве 1шт.

13) **Открытый склад**

Пожарный щит в количестве 2 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- ОП-100 – 1 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.

14) **Резервуарный парк**

Пожарный щит в количестве 1 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.

15) **Емкость дренажная вместимостью V=80м3:**

Пожарный щит в количестве 1 шт. в составе:

- ящик с песком – 1 шт;
- асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок – 1 шт;
- лом – 1 шт;
- огнетушитель порошковый ОП-5 – 2 шт.;
- лопата (совковая, штыковая) – 2 шт.;
- пожарное ведро – 1 шт.

Все средства пожаротушения, пожарное оборудование и инвентарь содержаться в исправном состоянии и находится на видных местах, к ним обеспечен свободный доступ.

Использование пожарного оборудования и инвентаря не по прямому назначению запрещается.

Ответственность за сохранность и исправное содержание противопожарного инвентаря и средств пожаротушения возлагается на материально ответственных лиц. Контроль возлагается на отдел БиОТ и экология.

26. На основании требований Правил пожарной безопасности на железнодорожном транспорте устанавливает общие требования пожарной безопасности на территории, в зданиях и сооружениях, принадлежащих предприятию, и являются обязательной для исполнения всеми

работниками предприятиями.

27. Во всех производственных и вспомогательных помещениях на видных местах вывешены таблички с указанием номера телефона пожарной службы «101», а также пожарного поста Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» (25-93-01, 25-94-01) по охране от пожаров Товарищества, план эвакуации на случай пожара. Также дополнительно определены:

- 1) места для курения;
- 2) места и допустимое количество хранения запасных частей и готовой продукции;
- 3) установлен порядок уборки горючих отходов, хранение промасленной одежды;
- 4) определен порядок обесточивания электрооборудования в случае пожара и по окончании

рабочего дня;

- 5) порядок осмотра и закрытия помещений после окончания работы;
- 6) действия работников при обнаружении пожара;
- 7) определен порядок и сроки прохождения противопожарного инструктажа и занятий по пожарно-техническому минимуму, а также назначенные ответственные за их проведение.

28. **В помещениях зданий и сооружений и на территории ППС запрещается:**

- 1) хранить и применять баллоны с газами и других взрывопожарных веществ, и материалов;
- 2) устраивать склады горючих материалов;
- 3) проводить отопление замерших труб паяльными лампами и другими способами с применением открытого огня;

4) оставлять неубранным промасленный обтирочный инвентарь и материалы по окончании работ;

5) для сбора использованных обтирочных материалов необходимо устанавливать металлические ящики с плотно закрывающимися крышками.

6) все двери эвакуационных выходов должны свободно открываться в сторону выхода из помещений.

7) все работники должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение, по предупреждению к тушению возможных пожаров

8) Разводить огонь (костры) на территории предприятия, кроме специально отведенного места с обеспечением пожарной безопасности с применением и испытанием первичных средств пожаротушения (огнетушители, лопаты, вода).

Параграф 3. Пожаротушение

29. На промывочно-пропарочной станции установлены системы пожаротушения (гидранты и внутренние пожарные краны) в следующих зданиях и сооружениях:

- промывочно-пропарочный цех №1
- промывочный цех №18
- служебно-бытовой корпус;
- котельная;
- возле резервуарного парка (для гравитационного отстоя) РВС V=700 м³, для хранения СНО РВС V=700 м³, для хранения СНО РВС V=200 м³;
- технологической насосной и наливной эстакады;
- дренажной емкости V=80 м³;
- пожаро – насосной станции;
- вдоль железнодорожных путей №6 с четной стороны.

ПРИМЕЧАНИЕ: *противопожарное водоснабжение обеспечивается по трубопроводам линии В2 со стороны ст. «Промышленная» компанией ТОО «РТИ-АНПЗ».*

30. Единая стационарная система автоматического пенного пожаротушения предусмотрена:

- в промывочно – пропарочном цехе №1 и очистном сооружении, а также в помещении установки агрегатов сушки/дегазации;
- в промывочном цехе №18 и очистном сооружении;

- в резервуаре вместимостью РВС V=200 м³ (для хранения СНО);
- в резервуаре вместимостью РВС V=700 м³ (для хранения) СНО;
- в резервуаре вместимостью РВС V=700 м³ (для гравитационного отстоя загрязненной воды);

- на железнодорожной эстакаде налива СНО на 2 вагон-цистерны;

31. Внутри помещения пожаро – насосной станции имеются бак-дозаторы в количестве -2ед. с автоматическим управлением дозирование и электрозадвижками (основной – резервный). Управление электрозадвижками производится автоматически по сигналам пожаротушения. При срабатывании и поступление пожарного сигнала на электрозадвижки происходит открытие задвижки, и вода поступает с напором в баки-дозаторы. Поступление воды с необходимым напором и расходом в бак-дозаторы обеспечивает тушения очага пожара в местах установки автоматической системы пожаротушения.

32. Подача воды обеспечивается со стороны станций «Промышленная» ТОО «РТИ-АНПЗ» в котором расположена насосная установка АКВА2 с 2-мя насосами NB200-450/455 A-F-B-BAQE Q=702м³/час, Н=59м, а также жockey насос для поддержания давления в сети по линии В2.

33. Дозирование осуществляется путем выдавливания пенообразователя из бака в поток воды, проходящий через дозатор по трубопроводу через диафрагму с калиброванным отверстием или посредством регулирующего клапана. Для выдавливания пенообразователя из бака используется давление воды, поступающей из противопожарного водопровода в бак с внешней стороны эластичной емкости и вытесняющей пенообразователя в дозатор под избыточным давлением по отношению к давлению в основной водяной магистрали и в выходной части дозатора.

Для получения пены применяется пенообразователь импортного производства AFFF 3% HYDRAL 3 PLUS целевого назначения, предназначенный для тушения нефти и нефтепродуктов.

34. Пожаро – насосная станция расположена в отдельном здании и обеспечена по 1-ой категории электроснабжения. Категория насосной станции пожаротушения по взрывопожароопасные категории– Д.

Отопление в пожаро –насосной станции пожаротушения осуществляется стационарными электрообогревателями, температура внутри насосной плюс 5 °С, с естественной вентиляцией.

35. В здании промывочно-пропарочного цеха №1 установлен автоматическое пенное пожаротушение. Подается подача раствора пенообразователя на стационарно установленные пеногенераторы ГПС-600 над каждой ж/д цистерной.

Пожаротушение инженерно-технического корпуса здания промывочно-пропарочного цеха принято подачей раствора пенообразователя на стационарно установленные пеногенераторы ГПС-200 расположенные по периметру помещения через каждые 4.6 м.

В помещениях дополнительно установлены пожарные шкафы, оборудованные воздушно-пенными стволами типа СПП (СВП).

36. Пожаротушение здания промывочной станции автоматическое пенное.

Пожаротушение цеха технологического оборудования принято подачей раствора пенообразователя на стационарно установленные пеногенераторы ГПС-200 расположенные по периметру помещения через каждые 5.25м.

В помещениях дополнительно установлены пожарные шкафы, оборудованные воздушно-пенными стволами типа СПП (СВП).

Расчетное время пенотушения пеногенераторами принято равным 10-ти минутам.

Трубы приняты стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91.

Наружное пожаротушение зданий осуществляется от пожарных гидрантов, установленных в водопроводных колодцах. Вдоль противопожарного водопровода расположена автодорога для подъезда к пожарным гидрантам.

Расчетный расход на наружное пожаротушение принимается по большему требуемому расходу воды для тушения – 20 л/с.

В соответствии со СнИП РК 4.01-41-2006 здания оборудована внутренним противопожарным водопроводом. Внутреннее пожаротушение предусматривается от пожарных кранов, установленных внутри зданий на сетях противопожарного водопровода.

Параграф 4. Система автоматического пожаротушения

37. Система автоматического пожаротушения предназначена для управления пожаротушением очага возгорания в автоматическом режиме.

Система автоматического пожаротушения охватывает следующие объекты:

- промывочно-пропарочный цех, сблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- промывочного цеха №18 сблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагона-цистерны;
- Резервуарный парк;
- Насосная станция противопожарно-хозпитьевого водоснабжения;

38. Сигналы о срабатывании пожарных извещателей поступают на пульт пожарной сигнализации, установленный в помещении оператора по учёту вагонов и диспетчерской.

В данном помещении установлен станция для индикации, которая информирует эксплуатирующего персонала:

- о возникновении пожара с расшифровкой по направлениям;
- о срабатывании установки автоматического пожаротушения;
- о наличии напряжения на основном и резервных вводах.

39. В помещении насосной станции пожаротушения установлен шкаф световой сигнализации (ШПАС). На ШПАС отображается следующая информация:

- о наличии напряжения на основном и резервном вводах электроснабжения;
- об отключении автоматического пуска пожарных насосов;
- о неисправности электрических цепей управления задвижками запорных устройств с электроприводом (с расшифровкой по направлениям).

40. Работа системы управления автоматическим пожаротушением

1) Система пожаротушения представлена:

- задвижками пожаротушения в насосные пожаротушения N1, N2;
- задвижками пожаротушения по направлениям N3, N4, N5, N6, N7, N8, N9, N10, N11, N12, N13, N14, N15, N16, N17, N18, N19, N20, N21;

2) Включение, отключение и изменение состояния насосов пенного раствора, насосов пожарной воды имеют:

- местное – с кнопочных постов управления;
- дистанционное – со щита пожаротушения ШПА;
- по сигналу от срабатывания датчиков пожарной сигнализации по направлениям;
- по сигналу от датчиков давления в противопожарном водопроводе.

3) При пуске, остановке или работе насосов необходимо выполнить контроль соответствия указанных параметров друг другу, а также выданной команде управления с учетом времени на включение (отключение) магнитного пускателя и набор (сброс) давления.

4) Параметры состояния насосов выводятся на контроллер SimaticS7-300, установленный в шкафу пожарной автоматики ШПА.

41. В системе автоматического пожаротушения предусматривается автоматический и дистанционный пуск ШПА, а также ручной пуск.

1) Дистанционный пуск

Для дистанционного пуска системы необходимо активизировать ручной пожарный извещатель (желтый корпус), установленный перед входом в защищаемую зону, либо в шкафу пожарной автоматики (ШПА), установленному в помещении диспетчерской. При этом включаются звуковые, световые оповещатели и запускается система пожаротушения.

2) Местный (ручной) пуск

Для ручного открытия электрифицированных задвижек необходимо в ШПА перевести ключ в местный режим и открыть задвижку непосредственно у защищаемой установки или резервуара.

Параграф 5. Основные проектные решения по автоматической пожарной сигнализации

42. Система автоматической пожарной сигнализации предназначена для своевременного обнаружения очага возгорания на защищаемых объектах с выдачей звуковых и световых сигналов, как по месту, так и на пульте пожарной сигнализации, установленном на промывочной станции.

43. В состав системы автоматической пожарной сигнализацией включены пожарные извещатели и оповещатели следующих объектов:

- промывочно-пропарочный цех, заблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- промывочного цеха №18 заблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- здание ТОР;
- котельная;
- служебно-бытовой корпус;
- насосная станция противопожарно-хозпитьевого водоснабжения;
- контрольно-пропускной пункт;
- технологическая насосная;
- резервуар вместимостью PBCV=700м³ (для хранения СНО);
- резервуар вместимостью PBCV=700м³ (для гравитационного отстоя загрязненной воды);
- резервуар вместимостью PBCV=200м³ (для хранения СНО);
- Емкость дренажная вместимостью V=80м³;
- Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагоно-цистерн;

44. Также в состав автоматической пожарной сигнализацией включены локальные системы пожарной сигнализации, установленные на следующих объектах:

- котельная;
- трансформаторная подстанция;
- блочно-контейнерная автоматизированная электростанция (ДГУ);

45. Сигналы о срабатывании пожарных извещателей поступают на пульт пожарной сигнализации, установленный в помещении оператора АСУ.

Приемно-контрольный прибор

1) В качестве головной станции принят пульт контроля и управления охранно-пожарный "С2000" предназначенный для работы в составе системы охранно-пожарной сигнализации, для контроля состояния и сбора информации с приборов системы, ведения протокола возникающих в системе событий, индикации тревог, управления постановкой на охрану, процессом снятия с охраны, управления автоматикой. Пульт объединяет подключенные к нему приборы в одну систему, обеспечивая их взаимодействие между собой. Он необходим для использования приборов "С2000-КДЛ", "С2000-СП1".

Все устройства, входящие в систему «Орион», имеют несколько общих функциональных особенностей.

Электропитание всех устройств осуществляется, от источников постоянного тока номинального напряжения 24В. Для этого применяются источники питания постоянного тока «РИП-24» напряжением 24В, либо другие с аналогичными характеристиками.

46. Решения по системам управления и оповещения

Система автоматической пожарной сигнализации предназначена для своевременного обнаружения очага возгорания на защищаемых объектах с выдачей звуковых и световых сигналов, как по месту, так и на пульте пожарной сигнализации, установленном на промывочной станции. Структурная схема пожарной сигнализации отображает защищаемые объекты с указанием пожарных извещателей, звуковых и световых оповещателей, пультов управления пожарной сигнализацией, а также их взаимосвязь на всех объектах. Сигналы о срабатывании пожарных извещателей поступают на пульт пожарной сигнализации установленный в помещении оператора АСУ.

На объекте используется следующие типы пожарных оповещателей:

DB3V – оповещатель речевой взрывозащищенного исполнения, выход звука 110дБ, по территории резервуарного парка.

CU1 - оповещатель светозвуковой, взрывозащищенного исполнения, мощностью 116 дБ, 5Дж; в промывочно-пропарочном цеху №1 и на железнодорожной эстакаде, а также в здании ПЦ №18.

«МАЯК-24-КП» - оповещатель светозвуковой, мощностью 105 дБ, в здании служебно-

бытового корпуса, здании ТОР и контрольно-пропускного пункта, а также в насосной станции водоснабжения.

Параграф 6. Система дымообнаружения и газообнаружения

47. Технические вспомогательные помещения насосной, компрессорной, электрических щитов, помещение оператора АСУ, снабжены автоматической системой обнаружения дыма, состоящей из:

- противопожарной станции, в состоянии вырабатывать сигналы тревоги и управлять необходимыми действиями, как например звуковые сигналы, отключать систему в нужных зонах;
- датчиков температуры/дыма оптического типа, установленных в помещениях.

48. Система газообнаружения

В промывочно-пропарочном цехе, а также в очистных сооружениях оборотного цикла имеются датчики концентрации газа, снабженные двумя порогами тревоги, соединенными с системой вентиляции ППС и системой автоматики. В случае вмешательства порога сигнала предупреждения, вытяжные вентиляторы перейдут из состояния нормальной скорости вытяжки к аварийной скорости, увеличивая объемы вытяжки. После возврата порога сигнала предупреждения в нормальное состояние, вентиляторы через 15 минут вернуться к нормальной скорости вытяжки. В случае, если после вмешательства аварийной скорости, датчики достигнут второго порога тревоги, система автоматики предусматривает блокирование всех осуществляющихся операций, и даст сигнал на открытие ворот подъездного пути, в то время как вытяжные вентиляторы продолжат работать до полной очистки воздуха внутри. Восстановление нормальных операций может произойти только в тот момент, когда все датчики возвращены на отметку нормальной концентрации.

В систему АСУ передаются сигналы о пожаре и превышении взрывоопасной концентрации в здании промывочно-пропарочного цеха, заблокированного с инженерно - техническим корпусом. А также сигналы состояния аварийных вентиляторов В6, В7, В12, В14. При достижении порога взрывоопасной концентрации ДВК 50%, системой АСУ предусматривается включение данных аварийных вентиляторов.

49. **Система газоанализа.** Система газоанализа промывочно-пропарочной станции включают в себя контроль довзрывоопасных концентраций и предельно допустимых концентраций паров нефтепродуктов на следующих технологических объектах:

- промывочно-пропарочный цех заблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- промывочного цеха №18 заблокированный с инженерно-техническим корпусом;
- котельный
- резервуар вместимостью РВС $V=700\text{м}^3$ (для хранения СНО);
- резервуар вместимостью РВС $V=700\text{м}^3$ (для гравитационного отстоя загрязненной воды);
- резервуар вместимостью РВС $V=200\text{м}^3$ (для хранения СНО);
- дренажная емкость $V=80\text{м}^3$;
- технологическая насосная;
- железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагоно-цистерны;

Система газоанализа предназначен для передачи и измерения довзрывоопасных концентрации горючих газов и паров горючих жидкостей (в том числе – паров нефтепродуктов), токсичных газов, летучих органических соединений в воздухе рабочей зоны, технологических и промышленных помещений и открытых пространствах промышленных объектов и подачи предупредительной сигнализации о превышении установленных пороговых значений. среды на технологических объектах промывочно-пропарочной станции.

При повышении концентрации газовой среды до величины, превышающей 20 % от нижнего концентрационного предела распространения пламени (НКПР), подается предупреждающий световой и звуковой сигнал на защищаемом объекте, а также передается сигнал в систему АСУ промывочно-пропарочной станции для отображения информации на рабочей станции в помещении оператора АСУ.

При повышении концентрации газа до величины, превышающей 50 % НКПР, пороговое устройство УПЭС-40 системы газоанализа передает управляющий сигнал аварийной остановки в систему АСУ промывочно-пропарочной станции на отключение технологического оборудования.

50. Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагон-цистерны

Управление наливом нефтепродуктов можно осуществлять с пульта управления, входящего в состав устройства налива жидкости (УНЖ). Также в комплект устройства УНЖ входит клапан с электроприводом, который обеспечивает точное дозирование продукта и датчик аварийного верхнего уровня. Слив осуществляется при помощи установки нижнего слива УСН-150.

При возникновении аварийных ситуаций или пожара на территории технологического объекта имеется управление аварийной задвижкой N1, что позволяет оперативно блокировать технологическое оборудование на технологическом объекте, а также позволяет локализовать сам технологический объект.

Для безопасности технологического объекта, имеются установки кнопочных постов управления для возможности аварийной остановки технологического насосного агрегата, процессов слива и налива, а также для защиты технологического оборудования во время аварийных ситуаций или во время пожара.

Глава 5. График проведения противоаварийных тренировок и учебных тревог

Параграф 1. Планирования противоаварийных тренировок

51. На опасном производственном объекте в соответствии с Законом РК «О гражданской защите» должны проводиться учебные тревоги и противоаварийные тренировки по плану, утвержденному руководителем организации.

52. Противоаварийные тренировки проводятся с целью приобретения практических навыков и способности персонала самостоятельно, быстро и технически грамотно действовать при возникновении, аварий, технологических нарушений на опасном производственном объекте, применяя правила технической эксплуатации и техники безопасности, эксплуатационные инструкции и инструкции по охране труда. В противоаварийных тренировках должны принимать участие руководители предприятий, технические руководители, начальники и мастера подразделений, оперативный персонал, в ходе тренировки проверяется готовность к выезду на место условной аварии и способность быстрой ее ликвидации. Противоаварийные тренировки являются одной из обязательных форм работы с персоналом. Проведение тренировок предусматривает решение следующих задач:

- проверка способности персонала правильно воспринимать и анализировать информацию о аварии, технологическом нарушении, на основе этой информации принимать оптимальное решение по его ликвидации посредством определенного действия или отдачи конкретных распоряжений, обеспечение формирования четких навыков принятия оперативных решений в любой обстановке и в наиболее короткое время, разработка организационных и технических мероприятий, направленных на повышение уровня профессиональной подготовки персонала и надежности работы опасного производственного объекта
- обучение персонала способам и приемам предупреждения и быстрой локализации, и ликвидации аварий;
- выработка и закрепление во время тренировок качеств, необходимых для ликвидации аварий;
- систематическая проверка способности персонала самостоятельно и правильно ориентироваться в условиях возникновения предаварийных и аварийных режимов работы оборудования, четко выполнять указания производственных инструкции, правил технической эксплуатации оборудования и требований охраны труда, а также слаженности коллективов смен, бригад, их умения координировать свои действия.

53. Тренировки проводятся с воспроизведением условных нарушений в работе объекта, имитацией на рабочем месте оперативных действий по ликвидации аварий и инцидентов, оценкой деятельности участников. Эффективность тренировки зависит от актуальности темы, качества

разработки программ, подготовки участников и необходимых средств для проведения тренировки, степени приближенности условной аварии к реальной, правильной и объективной оценки действий участников и разбора тренировки.

54. Проведение противоаварийных тренировок в Товариществе должно соответствовать годовому графику, который учитывает цеховые и комплексные тренировки.

- комплексные – тренировки (тревоги), проводимые под руководством главного инженера, в которых участвует все структурные подразделения, задействованные при локализации и ликвидации последствий аварийных ситуации в соответствии с ПМЛА (аварийная карта тренировок).

- цеховые – тренировки (учебно – тренировочные занятия, учебные тревоги);

- индивидуальные тренировки, проводимые непосредственным руководителем структурного подразделения с работником, впервые допускаемым к самостоятельной работе, или лицам, по какой – либо причине не принимавшим участие в тренировках вместе со сменой, бригадой

- ПТЗ – пожарно-технических занятий проводимый специализированной организацией которые обслуживают комплекс «ППС».

55. Индивидуальные тренировки допускается проводить в рамках проведения первичного, повторного и внепланового инструктажа работ.

56. При разработке годового графика противоаварийных тренировок необходимо учитывать следующие требования:

- в рамках противоаварийных тренировок отрабатываются все идентифицированные потенциальные АС;

- в течение календарного года с каждым работником должны быть отработаны на тренировках все сценарии АС, в локализации и ликвидации последствий которых он принимает участие в соответствии с ПЛА;

- периодичность проведения комплексных тренировок – не реже двух раз в год в разные периоды года;

- периодичность проведения цеховых противоаварийных тренировок – не реже одного раза в месяц для каждой смены. В рамках одной противоаварийной тренировки допускается отрабатывать действия при двух и более потенциальных АС по сложному (неблагоприятному) сценарию.

Первая в году комплексная противоаварийная тренировка проводится в плановом порядке, с акцентом на обучение и отработку действий работников. Последующая комплексная противоаварийная тренировка проводится внезапно без предварительного оповещения о дате и времени начала ее проведения.

57. Проведение противоаварийных тренировок по ПМЛА предусматривается с участием производственного персонала совместно с персоналом аварийно – спасательных служб;

58. Противоаварийные тренировки могут проводиться как с условными действиями (имитацией действий) участников, так и путем реальных действий с остановкой и (или) запуском в работу оборудования, перестановкой ЗРА, переключениями в электрических сетях.

59. Для планирования проведения комплексных противоаварийных тренировок по ПМЛА ежегодно в конце месяца текущего года составляется график проведения комплексных противоаварийных тренировок по ПМЛА на следующий год, специалистом отдела БиОТ и экологии направляется специализированный аварийно – спасательную службу для согласования и указания темы учебной тревоги.

60. ПМЛА согласовываются руководителями специализированный аварийно – спасательную службу, с которыми заключен договор на обслуживание ОПО, в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии.

61. График проведения комплексных противоаварийных тренировок по ПМЛА после согласования специализированной аварийно – спасательной службой утверждается руководителем Товариществу.

Плановые противопожарные тренировки проводите согласно годовому графику тренировок, которые утвердил руководитель организации. Внеплановые проводите, если:

- ввели в действие новые или изменили ранее разработанные нормативные документы, содержащие требования к проведению тренировок;
- изменили технологический регламент производства, заменили или модернизировали оборудование, изменились объёмно-планировочные решения зданий и сооружений, иные факторы, влияющие на противопожарное состояние объекта;
- выявили неправильные или несвоевременные действия работников в ходе проведения предыдущей тренировки либо происшедшего пожара;
- поступил информационный материал о пожарах на аналогичных объектах.

Параграф 2. Проведение комплексных и цеховых противоаварийных тренировок (тревог) по ПМЛА

62. В ходе проведения комплексных и цеховых противоаварийных тренировок по ПМЛА комиссия осуществляет следующие мероприятия:

- проверяет укомплектованность объекта средствами для локализации и ликвидации последствий аварий;
- проверяет готовность персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) к локализации и ликвидации последствий аварий, определяет допущенные несоответствия;
- определяет готовность ответственного руководителя работ к локализации и ликвидации последствий аварий;
- контролирует правильность определения границ опасной зоны и достаточности мероприятий по ограничению доступа в опасную зону;
- проверяет пути эвакуации в соответствии со схемой в ПМЛА;
- контролирует безопасность проведения эвакуации, а также отсутствие работников Товарищества, сторонних организаций и физических лиц, выполняющих работы на объектах Товарищества, в пределах опасной зоны;
- проверяет порядок оповещения;
- анализирует взаимодействие персонала с аварийно-спасательными и другими участвующими в локализации и ликвидации последствий аварий службами Товарищества;
- оценивает результаты проведения противоаварийных тренировок; — предлагает мероприятия (корректирующие и предупреждающие действия) по устранению выявленных несоответствий.

63. Результаты проведения комплексных и цеховых противоаварийных тренировок по ПМЛА оцениваются по следующим критериям:

- организация оповещения и руководства работами по локализации и ликвидации последствий аварии - оцениваются действия первого заметившего, технологического персонала ОПО и ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации последствий аварий;
- разведка и оцепление опасной зоны (в случае выполнения данных мероприятий) - оцениваются действия аварийно-спасательных служб (формирований) по определению состояния объекта, границ опасной зоны, наличия пострадавших, а также действия по обеспечению безопасного проведения работ;
- ввод сил и средств аварийно-спасательных служб (формирований) в опасную зону - оцениваются время реагирования и оснащение аварийно - спасательных служб (формирований);
- оказание первой помощи пострадавшим (в случае выполнения данных мероприятий) — оцениваются время реагирования и качество оказания первой помощи;
- локализация и ликвидация последствий аварий, — оцениваются действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) при локализации и ликвидации последствий аварий.

64. Общая оценка результативности проведения комплексных и цеховых противоаварийных тренировок (тревог) по ПМЛА выставляется в соответствии с показателями оценки результативности:

- «удовлетворительно» — при отсутствии неудовлетворительных показателей или при наличии не более 2-х несоответствий, не влекущих за собой предполагаемое дальнейшее развитие

аварии и/или нанесение вреда здоровью участнику (-ам) выполнения мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии;

- «неудовлетворительно» – при наличии одного и более неудовлетворительных показателей, влекущих за собой предполагаемое дальнейшее развитие аварии и/или нанесение вреда здоровью участнику (-ам) выполнения мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварии.

Неудовлетворительная оценка за противоаварийную тренировку (комплексной или цеховой) по ПМЛА возможна в следующих случаях (но не ограничиваясь):

- при установлении факта нахождения в опасной зоне не уполномоченных работников; – при обнаружении не эвакуировавшихся с ОПО работников Товарищества, посетителей и других заинтересованных лиц;
- при участии работников в локализации и ликвидации последствий АС без необходимой спецодежды и других СИЗ;
- при применении в зоне потенциальной загазованности не взрывозащищенного инструмента и оборудования, в том числе средств связи (телефонов, раций);
- при нарушении иных требований охраны труда, допущенных участниками противоаварийной тренировки.

65. При неудовлетворительных результатах комплексной или цеховой противоаварийной тренировки по ПМЛА, тренировка должна быть проведена повторно в течение 10 календарных дней с момента утверждения акта. В случае выявления несоответствий в ходе проведения повторной комплексной или цеховой противоаварийной тренировки по ПМЛА, ответственным руководителем работ, разрабатывается план корректирующих действий по их устранению. Результативность корректирующих действий подлежит анализу при проведении следующей тренировки (тревог).

66. Ответственность:

- контроль за исполнением данного ПМЛА осуществляет заместитель генерального директора - главный инженер и отдел БиОТ и экология.
- Структурные руководители подразделений и ИТР состав ответственные за организацию и осуществление подготовки персонала, к действиям в случае возникновения аварий, а также к действиям по локализации и ликвидации аварии, несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение требований ПМЛА.
- все работники Товарищества несут ответственность за непринятие или несвоевременное принятие мер по предотвращению причин возникновения аварий.

Глава 6.

Параграф 1. Операторная часть ликвидации аварий промывочно – пропарочной станции

К аварийным ситуациям относятся:

- 1) Выделение газов котельной.
- 2) Загорание в технологической насосной.
- 3) Выброс СНО и обводнённого нефтепродукта из аппаратов, трубопроводов, вагон-цистерн, наливная эстакада, взрыв или загорание.
- 4) Загорание резервуаров для хранения СНО.
- 5) Перелив - наливная эстакада и резервуара для хранения СНО.
- 6) Пропуски нефтепродуктов СНО через фланцевое соединение трубопроводов.
- 7) Прекращение подачи электроэнергии.
- 8) Прекращение подачи газоснабжения.
- 9) Прекращение подачи водоснабжения и водоотведения.
- 10) Загорание на эстакаде промывки порожних цистерн.
- 11) Загорание котельной и вспомогательного оборудования.
- 12) Развитие аварийной ситуации на других зданиях и сооружениях Товарищества
- 13) распространение АХОВ с других объектов («АНПЗ», «АТЭЦ», ст. «Промышленная»,

«Хим.завод»).

В случае аварии с других объектов, необходимо действовать быстро и четко, чтобы спасти как можно больше людей и как можно быстрее ликвидировать последствия аварии, путем применения СИЗОД, отключения технического оборудования комплекса «ППС» и покинуть территории объекта Товарищества.

Глава 7

Параграф 1. Котельная

67. Котельная находится на территории объекта Товарищества и предназначена:

- для теплоснабжения горячей водой, температурой 90-70°C, систем отопления, тепловых завес и на технологические нужды (два водогрейных котла марки NAR 2500 по 2,907 МВт каждый);
- выработки пара давлением $P=6$ бар и температурой $t=158,8^{\circ}\text{C}$ (два паровых котла по 2,5 т/ч) для приготовления воды температурой 90-70°C, через пароводяные теплообменники, для системы вентиляции, отопления и для резерва паровым котлам HDR 250 (в летнее время);
- выработки пара давлением $P=8$ бар и температурой $t=170,4^{\circ}\text{C}$ (два паровых котла по 5,5 т/ч) для технологических нужд и приготовления воды температурой 60°C через пароводяные теплообменники, для системы горячего водоснабжения паровым котлам HDR 550.
- котлы предназначены для работы в автоматическом режиме. Воздух, необходимый для сжигания газа забирается из котельного зала, вентиляторами, которыми укомплектованы горелки. Для выпуска воздуха из системы приняты к установке автоматические выпускные клапаны. Стоки (условно чистые) сбрасываются в охлаждающий бак, далее охлаждающую канализацию (не регулярные). Топливо котельной – природный газ, резервное топливо отсутствует. Водоснабжение котельной от ввода водопровода из наружных сетей хоз. питьевого водопровода котельной.
- для автоматической подпитки системы теплоснабжения хим. очищенной водой установлена установка автоматической подпитки с баком запаса умягченной воды. Подпиточный насос в автоматическом режиме обеспечивает подпитку и поддерживает постоянного давления в системе отопления и технологического пара, и водоснабжения. Выбор реагента и химический анализ исходной воды осуществляется лаборантами химического анализа в соответствии с требованием паспорта котла.

Котельная представляет собой совокупность оборудования, предназначенного для нагрева теплоносителя в системе отопления, поддержание технологических параметров в зависимости от изменения нагрузок, а также защиту оборудования в аварийных ситуациях.

1) Основные технические параметры парового котла марки HDR-550:

- Номинальная мощность, кВт - 3 735;
- Паропроизводительность, кг/ч – 5 500;
- Максимальное допустимое давление, бар -8;
- Объем паровой, л – 2 521;
- Объем воды по уровню, л - 6 490;
- Объем камер сгорания, м3 – 2,69;

Основные узлы парового котла марки HDR-550:

- корпус котла;
- задняя дымовая камера;
- передняя дверца
- смотровое окно
- главный паровой клапан
- предохранительные пружинные клапаны (2шт.)
- манометр;
- указатели уровня (2 шт.);
- предохранительное реле давления с ручным перезапуском;
- питательная группа с двумя насосами;

- регулировочные реле давления;
- дренажная группа;
- ответный фланец для установки горелки;
- предохранительное реле нижнего уровня с самодиагностикой и ручным перезапуском;
- панель управления;
- группа автоматической регулировки уровня с ручным перезапуском и дополнительный датчик нижнего уровня

2) **Основные технические параметры парового котла марки HDR-250:**

- паропроизводительность, кг/ч – 2500;
- максимальное допустимое давление, бар – 6;
- проектное давление, бар -6,3;
- давление при испытании, бар -10,03;
- эффективность горения, % - 87-88 при полной нагрузке

Основные узлы парового котла марки HDR-250:

- корпус котла;
- задняя дымовая камера;
- передняя дверца;
- смотровое окно;
- предохранительные пружинные клапаны (2шт.);
- манометр;
- указатели уровня (2 шт.);
- впускной клапан DN100 PN16;
- клапан воздушной продувки DN25 PN16;
- впускной водяной клапан DN32 PN16;
- обратный водяной клапан DN32 PN16;
- автоматический регулятор уровня фланцевый PN16;
- сливной клапан регулятора уровня DN25 PN16;
- внешний продувочный клапан DN25 PN16;
- нижний продувочный клапан DN40 PN16;
- нижний шаровой продувочный клапан DN40 PN16;
- переключатели давления на 10 бар;
- индикаторы давления Д160, 0-10 бар;
- датчик минимального уровня воды EA20+AO4;
- слив верхнего уровня воды DN25 PN16;

68. Для помещения котельной предусмотрена система вентиляции. Отвод дымовых газов от котлов осуществляется через дымовые трубы.

69. В штате объекта имеется 1 старший машинист котельный и 8 машиниста котельный, которые осуществляют контроль за работой газового оборудования 24 часа в сутки 365 дней в году.

70. Для аварийного отключения газа ввод газа в автоматизированную котельную оборудован быстродействующим отсечным клапаном, прекращающим подачу газа к горелкам котла при:

- отключении электроэнергии;
- срабатывании сигнализации загазованности CO₂;
- повышении и понижении давления газа перед горелками;
- неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения;
- в время пожара.

71. Опасным веществом на объекте является природный газ.

Основные характеристики природного газа

Состав природного газа разных месторождений отличается, но основную массу (90-93%) всегда составляет метан.

Природный газ бесцветен, в большей части не имеет запаха, не токсичен при не чересчур высоких концентрациях, почти в два раза легче воздуха, взрывопожароопасен, пределы взрываемости 5-15% объема.

Параграф 2. Возможные сценарии возникновения и развития аварий в системе теплоснабжения объекта

72. Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций являются:

- гипотетическая авария с разгерметизацией технологических систем газорегуляторного устройства. Возможны аварии, связанные с отказом оборудования систем газорегуляторного устройства и повышением давления газа в сети низкого давления. Их причины - повышенная влажность транспортируемого газа, некачественное техническое обслуживание и несоответствие пропускной способности оборудования фактическим режимам;
- усталость материала труб, коррозия; брак сварных швов, деформация, механическое повреждение в результате нарушения регламента работ и т.д. В большинстве случаев такие повреждения указывают на некачественное оказание услуг по техническому обслуживанию ГРПШ и технического состояния газопроводов;
- нарушения технологии ремонта;
- нарушения правильной работы пружинных предохранительных клапанов (ППК) от тепло агрегатов.
- Разрыв главной паровой задвижки, утечка пара.
- нарушения режимов или параметров подачи газа, в т.ч. недопустимое повышение или понижение давления газа, недопустимые колебания давления газа в т.ч. по внешней сети (на магистральном или подающем газопроводе от поставщика газа);
- нарушения регламента пусков - остановок, в т.ч. аварийных, котельного оборудования.
- появление энергетического (теплового) источника зажигания с параметрами, достаточными для воспламенения паровоздушной или газовоздушной смеси, что предопределяет возникновение пожара (взрыва), в результате чего наступает разрушение (повреждение) оборудования и зданий.

73. Наиболее вероятными энергетическими источниками являются:

- электрическая искра (дуга) при коротком замыкании;
- искрение электрооборудования, несоответствующего по исполнению категории и группе горючей среды;
- открытое пламя (зажженная спичка, лампа) и искры при газосварочных и других огневых работах;
- несоблюдение режима курения;
- нагрев отдельных узлов и поверхностей технологического оборудования выше допустимой температуры при перегрузке электросети и оборудования;
- разряды атмосферного электричества при неисправности, неправильном конструктивном исполнении или отказе защищающего молниеотвода;
- несоблюдение правил пожарной безопасности по совместному хранению веществ, материалов и отходов.

74. В зависимости от характера разгерметизации и других условий аварии с участием природного газа на объекте могут проявляться в виде факельного горения и взрыва газа.

75. При разгерметизации газопровода чаще всего происходит истечение природного газа в атмосферу с последующим рассеянием, так же возможно факельное горение (образование горячей струи в условиях мгновенного воспламенения утечки газа).

76. Возможные аварийные ситуации в газовом хозяйстве объекта представлены в таблице 1.

Таблица 1. - Возможные аварийные ситуации в газовом хозяйстве Товарищества

№ п/п	Характер аварийной ситуации	Признаки аварийной ситуации
1	Нарушение целостности, либо разрыв газопровода до газорегуляторного устройства	- характерный шум вырывающейся из места повреждения (разрыва) струи газа; - появление запаха газа

№ п/п	Характер аварийной ситуации	Признаки аварийной ситуации
2	Разрыв газопровода или появление неплотности во фланцах (сальниках) арматуры после газорегуляторного устройства на открытой территории.	- характерный шум истечения газа; - появление запаха газа на территории и в помещениях газорегуляторного устройства.
3	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление неплотности (негерметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в помещении газорегуляторного устройства.	- появление запаха газа в помещении газорегуляторного устройства; - срабатывание сигнализации о повышенной концентрации газа в помещении газорегуляторного устройства.
4	Разрыв газопровода, поломка нажимной буксы сальника или появление неплотности (негерметичности) в сальниках и во фланцевых соединениях газового оборудования (арматуры) в помещении.	- появление запаха газа в помещении; - шум при истечении газа из поврежденного узла газопровода (арматуры).
5	Утечка газа из-за разрыва сварных соединений газопровода котла, поломки нажимной буксы сальника, а также нарушения герметичности во фланцевых соединениях газового оборудования, арматуры в пределах котла (после вводной газовой задвижки котла).	- появление запаха газа в помещении котельной; - шум истечения газа через неплотность наружу.
6	Взрыв газа в помещении.	- характерный «хлопок» взорвавшегося газа, сопровождаемый взвихрением пыли в воздухе помещения; - в зависимости от силы ударной волны возможно выбивание оконных переплетов здания.
7	Взрыв газа в топке котла.	- характерный «хлопок» взорвавшегося газа; - зашкаливают стрелки приборов прямого действия по разрежению в топке и по давлению воздуха.
8	Пожар в помещении котельной.	- появление запаха дыма, гари, копоти в случае возгорания кабельных трасс, либо другого электрооборудования; - наличие специфического запаха.

Глава 8

Параграф 1. Мероприятия по спасению людей

77. В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации аварий на объекте имеются: медицинский персонал, система наблюдения, оповещения, договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием, связи и поддержки действий в случае аварии. Также имеется необходимый запас противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты, аварийного инструмента.

78. Руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации в организации.

79. Во всех случаях выполнения аварийных работ должны выполняться все организационные и технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ.

80. При возникновении аварии персонал, незадействованный на работах по ликвидации аварии, а также лица, оказавшиеся на месте аварии, эвакуируются из возможной зоны действия поражающих факторов. Персонал находящиеся в зоне аварии или инцидента, должны незамедлительно ее покинуть.

81. Медицинский персонал Товарищества оказывает медицинский помощь (первый доврачебный помощь) рабочему персоналу и обеспечивает эвакуацию их в лечебном учреждении (по необходимости).

Параграф 2. Действия работников в случае возникновения

82. Действия в случае возникновения взрыва.

Взрыв - это горение, сопровождающееся освобождением большого количества энергии в ограниченном объеме за короткий промежуток времени. Взрыв приводит к образованию и распространению ударной волны с избыточным давлением, оказывающей механическое воздействие на окружающие предметы.

Основные поражающие факторы взрыва: воздушная ударная волна и осколочные поля, образуемые летящими обломками разрушенных объектов, технологического оборудования, взрывных устройств.

1) При угрозе взрыва следует лечь на живот, защищая голову руками, подальше от окон, застекленных дверей, проходов, лестниц;

2) Если произошел взрыв, принять меры к недопущению пожара и паники; оказать первую помощь пострадавшим;

3) Каждый работник при обнаружении очага загорания или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры и т. п.) должен:

- незамедлительно сообщить об этом по телефону «101» (для мобильной связи). При этом назвать наименование объекта, место взрыва, пожара, а также свою фамилию;

- принять меры по эвакуации людей, тушению пожара и сохранности материальных ценностей.

Параграф 3. Организация управления, связи и оповещения при аварии на объекте.

83. Система оповещения о чрезвычайных ситуациях включает в себя оповещение персонала, должностных лиц и аварийно-спасательных формирований посредством телефонной и радиосвязи, и громкоговорящей связи.

84. После возникновения АС – начальник цеха/ИТР состав в обязательном порядке обязан проинформировать не позднее 2-ух часов все государственные органы:

- Департамент экологии по Атырауской области,
- Департамент Комитета по промышленной безопасности МЧС РК по Атырауской области,
- ДЧС РК по Атырауской области,
- Управления государственной инспекции труда по Атырауской области,
- ГУ "Линейный отдел полиции на станции Атырау Департамента полиции на транспорте Министерства внутренних дел Республики Казахстан»,
- филиал АО «Дочерняя организация Народного банка Казахстан «Страховая компания «Халык», Атыраускому транспортному прокурору,
- РГУ "Атырауское отделенческое управление санитарно – эпидемиологического контроля на транспорте Департамента санитарно – эпидемиологического контроля на транспорте комитета санитарно – эпидемиологического контроля МЗ РК"

85. В распоряжении имеются следующие виды связи:

- 1) мобильная связи интернет связь (посредством мессенджеров: WhatsApp, Telegram);

2) телефонная связь и система телефонии по технологии IP (внутрипроизводственная (через 9) и оперативно-технологическая телефонная связь);

3) радиосвязь.

В целях обеспечения оперативности принятия мер по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций в (наименование организации) разработана схема и порядок оповещения всех заинтересованных лиц и организаций с указанием их адресов и телефонов, а также оповещения территориальных контролирующих органов, ведомственных правоохранительных, природоохранных служб.

86. Первый заметивший инцидента или аварий сообщает сменному мастеру и должностным лицам согласно списка оповещения.

Требования к передаваемой при оповещении информации:

- координаты места возникновения аварии с возгоранием или без возгорания;
- время аварии;
- место разлива (утечки) нефти и нефтепродуктов. Вид разлитого (утекшего) нефтепродукта. Ориентировочное количество разлитого (утекшего) нефтепродукта;
- принятые меры;

Оповещение о возникновении аварийной ситуации осуществляется имеющимися средствами связи.

Параграф 4. Мероприятия по ликвидации аварий в начальной стадии их возникновения

87. Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийной ситуации Ответственный руководитель обеспечивает:

- координация действий персонала организации (объекта) и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварийной ситуации.
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварийной ситуации и за ее пределами;

88. Лица, вызванные для спасения людей и локализации, и ликвидации аварийной ситуации, сообщают о своем прибытии Ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

89. Должностные лица и исполнители, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, должны информировать Ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

90. До прибытия персонала "Аварийно-спасательных формирований" работы по локализации и ликвидации аварии на ОПО производятся силами и средствами Товарищества. По прибытии персонала "Аварийно-спасательных формирований" руководитель работ кратко информирует старшего руководителя аварийно-спасательных формирований:

- о пострадавших при аварии;
- о возможности взрыва, пожара, отравлений как последствиях аварии;
- о месте, размере и характере аварии, и мерах, принятых по её ликвидации;
- о необходимых действиях по предупреждению пожара, взрыва и о действиях по ликвидации аварии.

91. Первичное оцепление места аварии и усиление режима допуска людей и транспорта к местам проведения аварийно-спасательных работ осуществляется силами Товарищества.

92. Если в период ликвидации аварии возник пожар, то непосредственное руководство по тушению пожара принимает на себя ответственный руководитель.

93. **Ответственным руководителем является:**

- начальник цеха (производственного участка), до его прибытия на место аварии - сменный мастер (или бригадир);
- руководитель организации (технический руководитель организации), до его прибытия на место аварии - начальник цеха (сменный мастер).

94. **Ответственный руководитель должен:**

- оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников организации и населения (при необходимости) об аварийной ситуации;
- принять меры по отключению технологического оборудования на месте АС и прилегающие здания и сооружения для предотвращения распространения АС.
- принять меры по обеспечению на месте АС и прилегающие здания и сооружения были обесточены от электричества, для предотвращения поражения тока сотрудников Товарищества.
- принять меры по производству уборки маневровым локомотивом вагон – цистерн с подхода с двух цехов, ожидающих подготовки под налив нефтепродуктов на железнодорожных путях.
- принять меры по оцеплению района аварии и опасной зоны;
- принять неотложные меры по спасению людей с обеспечением вывода из опасной зоны, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварийной ситуации;
- Под руководством сменного мастера/бригадира оперативно и слаженно должна быть организована работа по тушению места очага пожара место АС посредством первичных средств пожаротушения: подключения пожарных колонок к пожарным гидрантам (пена и вода) с развёртыванием пожарных рукавов для тушения мест возникновения очага пожара и охлаждения конструкций здания и вагон-цистерн с последующей ликвидацией пожара до приезда пожарных машин Западного филиала ТОО «Семсер – Өрт Сөндіруші».
- ограничить допуск людей и транспортных средств в опасную зону;
- контролировать правильность действий персонала, а в случае необходимости действия аварийно-спасательных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на производстве и выполнение своих распоряжений;
- информировать руководство организации об аварии, территориальные органы согласно пункту 84, а при необходимости – территориальные органы местного самоуправления о ходе и характере аварии, о пострадавших в ходе спасательных работ;
- уточнять и прогнозировать ход развития аварийной ситуации;
- руководить действиями персонала организации, аварийно-спасательных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на объекте и контролировать выполнение своих распоряжений.

Параграф 5. Распределение обязанностей между должностными лицами, участвующими в ликвидации аварий и их последствий

95. Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии – Генеральный директор обязан:

- 1) организовать разведку и оценку обстановки в зоне чрезвычайной ситуации, спасти людей, используя для этого имеющиеся силы и средства;
- 2) определить участки сосредоточения основных усилий по ведению аварийно-спасательных работ, необходимое количество сил и средств, способы и приемы ведения спасательных работ;
- 3) принять решение о проведении аварийно-спасательных и неотложных работ на объектах и территориях организаций, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации;
- 4) осуществлять постановку задач аварийно-спасательным службам и формированиям, организовывать их взаимодействие, обеспечивать их безопасность и выполнение поставленных задач;
- 5) осуществлять контроль за изменением обстановки в зоне чрезвычайной ситуации;
- 6) вызывать, по мере необходимости, дополнительные силы и средства, организовывать их встречу, определять место (район) ведения ими аварийно-спасательных работ;
- 7) организовывать создание резерва сил и средств, определять порядок посменной работы;
- 8) информировать уполномоченный орган о сложившейся обстановке и принятых им решениях по организации и ведению аварийно-спасательных и неотложных работ в зоне

чрезвычайной ситуации глобального или регионального масштаба;

9) определять порядок убытия сил и средств с места чрезвычайной ситуации.

В случае крайней необходимости (непосредственной угрозы жизни и здоровью людей) руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации при распространении чрезвычайной ситуации обязан:

- 10) ограничивать доступ людей и транспорта в зону чрезвычайной ситуации;
- 11) приостанавливает работу цехов, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации;
- 12) принимает другие необходимые меры, обусловленные развитием чрезвычайных ситуаций и ходом аварийно-спасательных и неотложных работ.

96. Заместитель генерального директора - главный инженер

- 1) при получении извещения об аварии, немедленно проинформировать о возникновении опасных производственных факторов и произошедшем инциденте Руководству Товарищества;
- 2) при аварии, в масштабе комплекса, до прибытия руководителя пожарной команды, выполнять обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, принимать меры по спасению людей и ликвидации в соответствии с планом ликвидации аварии данного производства;

ПРИМЕЧАНИЕ: командным пунктом работ по ликвидации аварии в данном случае является «Конференц-зал 2-этажа здание СБК».

- принять все меры для спасения людей и ликвидации аварии в начальный период или для прекращения ее распространения;
- после прибытия руководителя западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» пожарный пост по охране от пожаров по ликвидации аварии информировать о состоянии работ по спасению людей и ликвидации аварии, сообщить всем руководителям, участвующим в ликвидации аварии.
- выполнять обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии (при авариях в границах Промывочно-пропарочной Станции);
- проводить необходимые мероприятия согласно плану ликвидации аварий;
- информировать о своих действиях Руководителю Товарищества по ликвидации аварии;

97. Начальник цеха подготовки цистерн под налив и ТОР:

- 1) организовать бригады из работников подразделений и цехов, и других необходимых специалистов, обученных работе и руководить согласно ПЛА;
- 2) по указанию ответственного руководителя работ по ликвидации аварии уточнить состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных дальнейших осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварий.
- 3) в зависимости от обстановки обеспечить сохранение нормального технологического процесса либо привести его в режим удобной быстрой остановки, либо прекратить его.
- 4) Обеспечить уборки вагон – цистерн с железнодорожных путей находящегося вблизи аварий;

98. Начальник цеха по эксплуатации и ремонту технологического оборудования и Энергетик:

- 1) обеспечивать по указанию ответственного руководителя работ включение электроэнергии, нормальную работу электромеханического оборудования, действие связи сигнализации, исправное состояние водопроводной, паропроводной, воздухопроводной и газопроводной магистралей.
- 2) обеспечить организацию бригад электриков, слесарей из работников ремонтников, слесарей КИПиА и установить их постоянное дежурство для выполнения работ по ликвидации аварии и восстановлению нормальной работы цеха;

99. Сменный мастер/бригадир обязан:

- 1) по получению извещения об аварийной ситуации или аварии немедленно сообщить о произошедшей аварии дежурному пожарного поста Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» по охране от пожаров по тел. 25-93-01, 25-94-01 или по номеру 101 противопожарной службы;
- 2) сообщить руководству Товарищества, а также начальнику цеха подготовки цистерн под налив и ТОР, инженеру БиОТ об случившемся инциденте или аварии; информировать о характере (вид, степень) опасности материалов, находящихся в зоне пожара, и другие необходимые сведения;

- 3) оповестить ответственного за электрохозяйство о снятии напряжения в контактной сети;
- 4) обеспечить первоочередную эвакуацию людей на место сбора с места аварии в соответствии ПЛА;
- 5) удаление опасных грузов, материалов в безопасное место;
- 6) необходимости в случае осложнений аварийной ситуации произвести остановку всего оборудования;
- 7) в случае травмы работника, ожога оповестить мед работника;
- 8) организовать сбор членов добровольного пожарного формирования (если в организации таково есть, создана);
- 9) силами работников станции приступить к тушению пожара с использованием первичных средств пожаротушения согласно указанию аварийной карточки и предотвратить по возможности растекание легковоспламеняющихся и горючих жидкостей; емкости с такими жидкостями по возможности переместить в безопасное место. К выполнению работ при необходимости могут быть привлечены другие работники.
- 10) после прибытия главного инженера докладывает обстановку и поступает в его распоряжение.

100. Работники подразделений и цехов, участвующих в процессе обработки цистерн обязаны:

- 1) без промедления доложить об аварийной ситуации или аварии не медленню сообщить сменному мастеру или бригадиру;
- 2) без промедления освободить отключенное оборудование (аппарат, емкость)
- 3) удалить посторонних людей, оказать помощь пострадавшим;
- 4) в случае возгорания ЛВЖ до прибытия пожарной команды принять участие в тушении очага горения путем применения кошмы, огнетушителей, автоматической системы пожаротушения, ограничения места пролива песком и другими подручными средствами, соблюдая при этом личную осторожность;
- 5) при ликвидации аварии руководствоваться оперативной частью ПЛА, а также указаниями сменного мастера.

101. Инженер-эколог обязан:

- 1) определить методы ликвидации разлива СНО (далее – РСНО) на месте аварии, выдать работникам средства защиты и оборудования для ликвидации разлива.
- 2) оценив масштаб уровня разлива и риска распространения разливов нефти, без промедления привлекая работников подразделения и цехов приступить к ликвидации РСНО, руководить на месте аварией РСНО.

102. Мед работник обязан:

- 1) немедленно выехать по вызову на место аварии, оказать первую помощь пострадавшим;
- 2) руководить отправкой пострадавших в больницу, организовать непрерывное дежурство медицинского персонала на все время ликвидации аварии и спасательных работ;
- 3) в соответствии с планом ликвидации аварии разработать мероприятия по оказанию первой медицинской помощи пострадавшим.

103. Начальник объектовой противопожарной службы (пожарный пост Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» по охране от пожаров) обязан:

- 1) руководить работами по тушению пожара и спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя по ликвидации аварии и оперативным планом;
- 2) организовать своевременный вызов резервной и свободной смены пожарного поста Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» на место аварии;
- 3) держать в постоянной готовности силы и средства для ликвидации АС (дежурный пожарный расчёт, пожарный автомобиль и ПТВ);
- 4) держать постоянную связь с ответственным руководителем работ по ликвидации аварии (заместитель генерального директора - главный инженер) и систематически информировать его о ходе работ по тушению пожара;
- 5) по прибытию на место аварии, проводить мероприятия, предусмотренные ПЛА и в соответствии с создавшейся обстановкой.

ПРИМЕЧАНИЕ: вход в загазованный участок разрешает только начальник пожарного поста Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші» по охране от пожаров или лицо, его замещающее.

Параграф 6. Требования безопасности в аварийных ситуациях

104. Действия работников при возникновении аварийной ситуации, которые могут привести к нежелательным последствиям.

На Промышленно-пропарочной станции могут возникнуть следующие аварийные ситуации:

- 1) сход подвижного состава с рельса;
- 2) загорание, могущее привести к пожару или взрыву.
- 3) травмы работников: падения с высоты, получения ожога.
- 4) Разлив нефтепродуктов

При возникновении аварийной ситуации работники обязаны прекратить работу, немедленно сообщить о случившемся сменному мастеру и далее выполнять его указания по предупреждению несчастных случаев или устранению возникшей аварийной ситуации.

Работники, находящиеся поблизости, по сигналу тревоги обязаны немедленно явиться к месту происшествия и принять участие в оказании пострадавшему первой доврачебной помощи, а также устранения возникшей аварийной ситуации, а именно:

- 1) При ликвидации аварий, необходимо действовать в соответствии с утвержденным планом ликвидации аварий.
- 2) При возникновении пожара сообщить в пожарную охрану и руководителю работ по ликвидации аварий (заместитель генерального директора - главный инженер).
- 3) При пользовании пенными (углекислотными, порошковыми) огнетушителями струю пены (порошка, углекислоты) не направлять в сторону людей.
- 4) При загорании электрооборудования применять только углекислотные или порошковые огнетушители. При пользовании углекислотным огнетушителем не брать рукой за раструб огнетушителя.
- 5) Внутренними пожарными кранами необходимо пользоваться расчетом из двух человек: один раскатывает рукав от крана к месту пожара, второй - по команде раскатывающего рукав открывает кран.
- 6) При тушении пламени, полотно накрывает так, чтобы огонь из-под нее не попал на тушащего человека.
- 7) Тушить горящие предметы, находящиеся на расстоянии менее 2 м от контактной сети, разрешаются только углекислотными, аэрозольными или порошковыми огнетушителями.
- 8) Тушить горящие предметы водой, химическими, пенными и воздушно-пенными огнетушителями можно только после указания руководителя работ или другого ответственного лица о том, что напряжение с контактной сети снято, и она заземлена.
- 9) Пострадавшего от травмы независимо от его самочувствия и отсутствия жалоб следует направить в лечебное учреждение.

105. Указания сменного мастера являются обязательными для всех подчиненных ему работников. Все распоряжения, относящиеся к производственной деятельности участка, являются обязательными для подчиненных рабочих.

106. По предупреждению чрезвычайных ситуаций имеются устройство молниезащиты и защиты от статического электричества технологического оборудования и трубопроводов, путем присоединения их к контуру заземления.

Защита людей от поражения электрическим током выполняется путем присоединения металлических нетоковедущих частей электрооборудования через дополнительную защитную жилу питающего кабеля к нулевой шине распределительных щитов. Кроме этого, в КТП и электрических помещениях, имеется средства индивидуальной защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током:

- резиновые перчатки,
- коврики,
- изолированный инструмент,

- плакаты и т.д.

Обслуживающий персонал должен один раз в год проходить проверку знаний по ТБ согласно ПУЭ, ПТБ и ПТЭ и иметь группу допуска соответственно квалификации.

Параграф 7. Медицинские мероприятия по защите персонала

107. Медицинские мероприятия по защите населения представляют собой комплекс мероприятий (организационных, лечебно-профилактических, санитарно-гигиенических и др.), направленных на предотвращение или ослабление поражающих воздействий чрезвычайных ситуаций на людей, оказание пострадавшим медицинской помощи, а также на обеспечение санитарно-эпидемиологического благополучия в районах чрезвычайных ситуаций и местах размещения эвакуированного населения.

Объем и характер проводимых мероприятий зависят от конкретных условий обстановки, особенностей поражающих факторов источника и самой чрезвычайной ситуации и включают в себя применение соответствующих профилактических и лечебных средств.

108. При ожогах:

При воспламенении одежды прежде всего необходимо затушить пламя, для чего на пострадавшего набрасывают одеяло или плотную ткань, плащ и т.д.

Пострадавшему необходимо оказать первую помощь. Обожженную поверхность следует перевязать, как свежую рану, покрыть стерильным материалом из пакета или глаженной полотняной тканью, сверху наложить вату, закрепить бинтом и направить пострадавшего в лечебное учреждение. При этом не следует вскрывать пузыри и отдирать обгорелые и приставшие куски одежды. Нельзя касаться руками обожженного участка кожи или смазывать его какими-либо мазями, маслами, вазелином или раствором.

Нельзя также прикасаться руками к той стороне перевязочного материала, которая будет наложена непосредственно на поверхность ожога.

При обширных тяжелых ожогах тела следует, не раздевая пострадавшего, укрыть его чистой простыней или одеялом и немедленно отправить в лечебное учреждение. При ожогах глаз следует делать холодные примочки из раствора борной кислоты (половина чайной ложки кислоты на стакан воды) и немедленно направить пострадавшего к врачу.

109. При отравлении:

При легких и средних отравлениях появляются:

- головная боль, головокружение, тошнота, рвота, резкая слабость в руках и ногах, учащенное сердцебиение, нередко возбужденное состояние, потеря сознания.

Во всех случаях отравления нужно немедленно вызвать скорую медицинскую помощь.

До прибытия врача необходимо:

- немедленно вывести или вынести пострадавшего из загазованного помещения или загазованной зоны на улицу (в теплое время года) или в теплое помещение с чистым воздухом (в холодное время года). Положить на спину, расстегнуть одежду для облегчения дыхания и укрыть пальто, одеялом, обложить грелками;

- если пострадавший в сознании, напоить горячим крепким чаем или кофе;

- следить за тем, чтобы пострадавший не уснул, так как в состоянии сна уменьшается дыхание, а, следовательно, поступление кислорода в организм и пострадавший может погибнуть;

- при остановке дыхания пострадавшему необходимо на свежем воздухе или в проветриваемом помещении делать искусственное дыхание до появления естественного дыхания или до прихода врача, используя, если имеются, аппараты искусственного дыхания;

- очистить рот от рвотных масс и слизи;

- дать понюхать нашатырный спирт;

- при возбужденном состоянии пострадавшего принять меры к предупреждению ушибов.

110. При поражении электрическим током:

Прикосновение к токоведущим частям вызывает в большинстве случаев спазматическое состояние. Поэтому, если пострадавший остается в соприкосновении с токоведущими частями, необходимо быстро освободить его от действия электрического тока.

Для этого следует:

- быстро отключить ту часть установки, которой касается пострадавший;
- если невозможно быстро отключить установку, необходимо отделить пострадавшего от зоны токоведущих частей, соблюдая меры предосторожности;
- предупредить или обезопасить возможное при отключении установки падение пострадавшего.

Для отрыва пострадавшего от токоведущих частей следует пользоваться сухой одеждой, канатом, палкой, доской или каким-нибудь сухим диэлектриком. Металлическими или мокрыми предметами для этой цели пользоваться нельзя. Не следует также касаться обуви пострадавшего, которая может оказаться мокрой и быть хорошим проводником электрического тока.

Если необходимо коснуться тела пострадавшего руками, надо надеть диэлектрические перчатки, галоши или накинуть на пострадавшего плащ или сухую материю. Можно также встать на сухую доску, сверток одежды и т.п.

Рекомендуется действовать по возможности лишь одной рукой. В случае необходимости следует перерубить провода низкого напряжения, соблюдая меры предосторожности (рубить каждый провод в отдельности и работать в диэлектрических перчатках и галошах).

После освобождения пострадавшего от действия электрического тока необходимо оценить его состояние.

111. Признаки, по которым можно быстро определить состояние пострадавшего, следующие:

- сознание: ясное, отсутствует, нарушено (пострадавший заторможен, возбужден);
- цвет кожных покровов и видимых слизистых (губ, глаз): розовые, синюшные, бледные;
- дыхание: нормальное, отсутствует, нарушено (неправильное поверхностное, хрипящее);
- пульс на сонных артериях хорошо определяется (ритм правильный или неправильный), плохо определяется, отсутствует;
- зрачки: узкие, широкие.

Если у пострадавшего отсутствуют сознание, дыхание, пульс, кожный покров синюшный, а зрачки широкие (0,5 см в диаметре), можно считать, что он находится в состоянии клинической

смерти - необходимо немедленно приступить к оживлению организма с помощью искусственного дыхания по способу «изо рта в рот» или «изо рта в нос» и наружного массажа сердца. Не следует раздевать пострадавшего, теряя драгоценные секунды.

Если пострадавший дышит очень редко и судорожно, но у него прощупывается пульс, необходимо сразу же начать делать искусственное дыхание. Не обязательно, чтобы при проведении искусственного дыхания пострадавший находился в горизонтальном положении.

Приступив к оживлению, нужно позаботиться о вызове врача или скорой медицинской помощи. Это должен сделать не оказывающий помощь человек, а кто-то другой.

Если пострадавший в сознании, но до этого был в обмороке или находится в бессознательном состоянии, но с сохранившимся устойчивым дыханием и пульсом, его следует уложить на подстилку, например, из одежды; расстегнуть одежду, стесняющую дыхание, создать приток свежего воздуха; согреть тело, если холодно; обеспечить прохладу, если жарко; создать полный покой, непрерывно наблюдая за пульсом и дыханием; удалить лишних людей.

Если пострадавший находится в бессознательном состоянии, необходимо наблюдать за его дыханием и в случае нарушения дыхания из-за западания языка выдвинуть нижнюю часть вперед, взявшись пальцами за ее углы, и поддерживать ее в таком положении, пока не прекратится западание языка.

При возникновении у пострадавшего рвоты необходимо повернуть его голову и плечи налево для удаления рвотных масс.

Ни в коем случае нельзя позволять пострадавшему двигаться, а тем более продолжать работу, так как отсутствие видимых тяжелых повреждений от электрического тока или других причин (падения и т.п.) еще не исключает возможности последующего ухудшения его состояния. Только врач может решить вопрос о состоянии здоровья пострадавшего.

Ни в коем случае нельзя зарывать пострадавшего в землю.

При поражении молнией оказывается та же помощь, что и при поражении электрическим током.

В случае невозможности вызова врача на место происшествия необходимо обеспечить транспортировку пострадавшего в ближайшее лечебное учреждение.

Перевозить пострадавшего можно только при удовлетворительном дыхании и устойчивом пульсе. Если состояние пострадавшего не позволяет его транспортировать, необходимо продолжать оказывать ему помощь.

112. При переломах, вывихах и ушибах:

При переломах и вывихах пострадавшего следует положить в удобное и неподвижное положение.

При переломе и вывихе костей рук следует наложить шины или подвесить руку на косынке к шее, а затем прибинтовать ее к туловищу.

При вывихе руки между рукой и туловищем следует положить мягкий сверток из одежды, мешков и т.п. При отсутствии бинта и косынки можно подвесить руку на поле пиджака. К месту повреждения следует приложить холодный предмет.

При переломе и вывихе костей кисти и пальцев рук следует прибинтовать кисть руки к шине шириной с ладонь от середины предплечья до конца пальцев. В ладонь поврежденной руки предварительно должен быть вложен комок ваты, бинт так, чтобы пальцы были немного согнуты. К месту повреждения следует приложить холодный предмет.

При переломах и вывихах ноги на нее следует наложить шину, фанерную пластинку, палку, картон или другой подобный предмет от подмышки до пятки.

Внутренняя шина располагается от паха до пятки. Шины следует накладывать, не поднимая поврежденной ноги. К месту повреждения следует приложить холодный предмет.

При переломе и вывихе ключицы следует положить в подмышечную впадину поврежденной стороны небольшой комок ваты, марли или какой-либо материи, затем руку, согнутую в локте, подвязать косынкой к шее и прибинтовать к туловищу в направлении от больной руки к спине. К области повреждения приложить холодный предмет.

При переломе позвоночника (при падении с высоты или обвале, вызвавшем резкую боль в позвоночнике) следует осторожно, не поднимая пострадавшего, подсунуть под него доску или повернуть пострадавшего на живот лицом вниз и строго следить, чтобы при поворачивании или поднимании пострадавшего туловище его не перегибалось (во избежание повреждения спинного мозга).

Если при падении на голову или при ударе человек потерял сознание или появилось кровотечение из ушей или рта, следует прикладывать к голове холодные предметы (резиновый пузырь со льдом или холодной водой, холодные примочки и т.п.).

При переломе ребер следует туго забинтовать грудь или стянуть ее полотенцем во время выдоха.

При ушибах следует приложить к месту ушиба ткань, смоченную холодной водой, снег, лед и плотно забинтовать ушибленное место. При отсутствии ранения кожи смазывать ее йодом не следует.

113. При ранении:

Всякая рана легко может загрязниться микробами, находящимися на ранищем предмете, на коже пострадавшего, а также в пыли, земле, на руках оказывающего помощь и на грязном перевязочном материале. При оказании помощи необходимо строго соблюдать следующие правила:

- нельзя промывать рану водой или даже каким-либо лекарственным веществом, засыпать порошком и смазывать мазями, так как это препятствует ее заживлению, способствует занесению в нее грязи с поверхности кожи и вызывает нагноение;
- нельзя убирать из раны песок, землю, камешки и т.п. Нужно осторожно снять грязь вокруг раны, очищая кожу от ее краев наружу, чтобы не загрязнять рану; очищенный участок вокруг раны нужно смазать настойкой йода перед наложением повязки;
- нельзя удалять из раны сгустки крови, инородные тела, так как это может вызвать сильное кровотечение;

- нельзя заматывать рану изоляционной- лентой или накладывать на рану паутину во избежание заражения столбняком.

- для оказания первой помощи при ранении необходимо вскрыть имеющийся в аптечке (сумке) индивидуальный пакет в соответствии с наставлением, напечатанным на его обертке. При наложении повязки нельзя касаться руками той ее части, которая должна быть наложена непосредственно на рану.

Если аптечки почему-либо не оказалось, то для перевязки можно использовать чистый носовой платок, чистую ткань. Накладывать вату непосредственно на рану нельзя. Если из раны выпадает какая-либо ткань или орган (мозг, кишечник), то повязку накладывают сверху, ни в коем случае не пытаясь вправлять эту ткань или орган внутрь раны.

Оказывающий помощь при ранениях должен вымыть руки или смазать пальцы настойкой йода. Прикасаться к самой ране даже вымытыми руками не допускается.

114. Искусственное дыхание:

Искусственное дыхание следует производить, если пострадавший не дышит или дышит очень плохо, а также если дыхание пострадавшего постепенно ухудшается. Прежде чем приступить к искусственному дыханию, необходимо:

- быстро расстегнуть ворот, развязать галстук или шарф, расстегнуть пояс пострадавшему;
- быстро освободить рот от слизи;
- если рот пострадавшего крепко стиснут, раскрыть его, для этого четыре пальца обеих рук поставить сзади углов нижней челюсти и, упираясь большими пальцами в ее край, выдвигать нижнюю челюсть вперед так, чтобы нижние зубы стояли впереди верхних.

Наиболее эффективным способом искусственного дыхания является способ «рот в рот», который заключается в том, что оказывающий помощь производит выдох из своих легких в легкие пострадавшего через специальное приспособление или непосредственно в рот или нос пострадавшего.

Для проведения искусственного дыхания пострадавшего следует уложить на спину, раскрыть ему рот и после удаления изо рта слизи платком или концом рубашки вложить в него трубку: взрослому - длинным концом, а подростку (ребенку)-коротким. При этом необходимо следить, чтобы язык пострадавшего не закрывал дыхательные пути, и чтобы, вставленная в рот трубка попала в дыхательное горло, а не в пищевод.

Для предотвращения западания языка нижняя челюсть пострадавшего должна быть слегка выдвинута вперед.

Искусственное дыхание производится следующим образом. Встав на колени над головой пострадавшего, нужно открыть рот пострадавшего, удалить из него слизь, запрокинуть голову и оттянуть нижнюю челюсть. После этого оказывающий помощь делает глубокий вдох и с силой выдыхает в рот пострадавшего, зажав ему нос. Можно вдвухать воздух в нос пострадавшего, закрыв при этом его рот.

Вдувание воздуха в рот или в нос можно производить через марлю, салфетку или носовой платок, следя за тем, чтобы при каждом вдувании происходило достаточное расширение грудной клетки пострадавшего.

При проведении искусственного дыхания нельзя допускать охлаждения пострадавшего.

115. Наружный массаж сердца:

При поражении электрическим током может наступить не только остановка дыхания, но и прекратиться кровообращение. В этом случае одного искусственного дыхания при оказании помощи недостаточно, необходимо возобновить кровообращение искусственным путем - наружным массажем сердца. Показанием к проведению наружного массажа сердца является остановка сердечной деятельности, для которой характерно сочетание следующих признаков: появление бледности кожных покровов, потеря сознания, отсутствие пульса, прекращение дыхания.

При остановке сердца надо уложить пострадавшего на ровное жесткое основание: скамью, пол, доску.

Если помощь оказывает один человек, он располагается сбоку от пострадавшего и, наклонившись, делает два быстрых энергичных вдувания, затем поднимается, ладонь одной руки

кладет на нижнюю половину грудины, а пальцы приподнимает. Ладонь второй руки кладет поверх первой поперек или вдоль и надавливает, помогая наклоном своего корпуса.

Надавливание следует производить быстрыми толчками.

Если оживление проводит один человек, то на каждые два вдувания он производит 15 надавливаний на грудину.

При участии в реанимации двух человек соотношение «дыхание-массаж» составляет 1: 5.

Если реанимационные мероприятия проводятся правильно, кожные покровы розовеют, зрачки сужаются, самостоятельное дыхание восстанавливается.

Пульс на сонных артериях во время массажа должен хорошо прощупываться.

Если сердечная деятельность или самостоятельное дыхание еще не восстановились, а реанимационные мероприятия эффективны, то их можно прекратить только при передаче пострадавшего на руки медицинского работника.

ПЛАН
локализации и ликвидации возможных аварий на территории ТОО «BATYS PETROLEUM»

№	Вид возможных аварий	Причина возможных аварий	Оптимальные способы противаварийной защиты	Технические средства (системы) противаварийной защиты	Исполнители и порядок их действий
1	Загазовано в насосных цехах, очистные сооружения цехов	В шахте Песко-Масло Уловителя (ПМУ) в глубине 2м работники спускаются и проводят работы в замкнутом пространстве. Есть вероятность получения травмы, удушья в результате скопления вредных газов, взрывопожароопасных веществ и газозвдушных смесей.	Аварийная вентиляция, которая включается автоматически при срабатывании датчиков газа. Проведения отбора проб воздушной среды до начала работ. Разрешение руководителя работ. Специалист по ТБ проводит проверку по месту при обходах по площадкам территории.	4	5
				Наличие газоанализатора марки Drager X-am2500, перед началом работ в замкнутом пространстве, проводится анализ воздуха. В цеху находится принудительный вентиляция воздуха.	1. Первый заметивший при появлении запаха воспламеняющихся паров и газов, немедленно, по рации или лично сообщает сменному мастеру, включает кнопку пожарной сигнализации. 2. Сменный мастер немедленно, по телефону сообщает инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества. Немедленно принимает меры, по проведению отбора проб воздушной среды, при показании повышенной концентрации воспламеняющихся паров и газов останавливает работу. Не допускает проведения огневых работ, останавливает работающие оборудования в цехах. Эвакуирует людей с территории. Устраняет выделения воспламеняющихся паров и газов на месте проведения работ, естественной и принудительной вентиляцией рабочего места. 3. Заместитель генерального директора - главный инженер, прибыв на место аварии и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организует работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА,

2 Возникнове ние пожара на территории ТОР.	Короткое замыкание электрической сети, электрооборудовани я, электроприборов. Возгорания промасленных ветошей на месте выполнения огневых работ (резка металла болгаркой)	Пенный огнетушитель ОВП-10 в количестве 4 шт. Порошковый огнетушитель ОП-5 в количестве 1 шт. Ручные кнопочные пускатели, одноклавишный выключатель и шкаф управления устанавливаемых на стенах и колоннах здания. Пожарный инвентарь.	Шкафы управления и автоматики, щиты силовые. Огнетушитель ОП-10 (огнетушитель порошковый), ОУ-5 (огнетушитель углекислотный), песок, лопата, полотно, ведро, багор, ломик, топор, находящийся в пожарных щитах. (пожарный инвентарь)	1. <u>Первый заметивший</u> немедленно, по рации, или лично сообщает сменному мастеру о возникновении пожара, включает кнопку пожарной сигнализации, оповещая всех работников о возникновении пожара (аварии). 2. <u>Сменный мастер</u> немедленно, по телефону сообщает инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества, а также пожарный пост Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші». Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения. Немедленно принимает меры, останавливает работу, оповещает электрика об отключении электрической сети в здании ТОР, в случае травмы, ожога персонала оповещает медработника. 3. Инженер БиОТ по прибытию на место аварий, объявляет сигнал тревоги. Направляет работников на место сбора, проводит подсчет людей. 4. <u>Заместитель генерального директора - главный инженер</u>, прибыв на место аварий и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организует работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. <u>Начальник ПП Западного филиала «Семсер-Өрт сөндіруші»</u>: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся ситуации и принятых мерах по спасению людей. Далее приступает к выполнению своих
--	--	---	---	---

					обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. <u>Медработник:</u> оказывает первую помощь пострадавшим и при необходимости отправляет в медучреждение.
Розлив на территории резервуарно-го парка с резервуаров РВС вместимостью V-700 м³ или V-200 м³.	Утечка СНО с резервуаров РВС V-700 м³ или V-200 м³, а именно с корпуса резервуара, трубопроводов из-под нефтепродуктов. Отказ оборудования в следствии износа материалов, заводских дефектов труб и фланцев, механическое повреждение.	Приборы измерения уровня и температуры хранимой жидкости, автоматической сигнализацией верхнего аварийного и нижнего предельных уровней с выводом сигнала в операторную; устройствами молниезащиты, заземления и защиты от статического электричества.	Контейнер для нефтешлама, одноразовые защитные костюмы, перчатки МБС, резиновые сапоги ит. д.	1. <u>Первый заметивший об утечке нефтепродукта</u> немедленно, по рации или лично сообщает сменному мастеру. 2. <u>Сменный мастер:</u> немедленно по рации сообщает инженер-экологу, инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества. Объявляет сигнал общей тревоги. Принимают меры по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Останавливают работу оборудования в насосной, закрывают задвижку, приступают к немедленным устранением утечки СНО. Заменяет неисправность разрыва сварного стыка на технологическом трубопроводе, фланцевого соединения СНО. 3. <u>Инженер-эколог</u> организуют ликвидацию разлива нефти, применяя оборудование для ликвидации разлива нефти. Принимают безотлагательные действия по удалению с поверхности почвы нефтепродукты, в специальные пластиковые тары или в металлические контейнера с дальнейшей утилизацией.	

3

5	Возникновение пожара на эстакадах промывочно го цеха и промывочно - пропарочно о цеха.	Искра образование, Использование открытого огня, нахождение на эстакаде промасленных материалов (ветошь)	Система подачи раствора пенообразователя на стационарно установленные пеногенераторы ГПС-600, Пожарные шкафы, оборудованные воздушнопенными стволами типа СПП (СВП).	Системы автоматической пожарной сигнализацией. Система автоматического пожаротушения Огнетушитель ОП-10 (огнетушитель порошковый), ОУ-5 (огнетушитель углекислотный), полотно, песок, лопата, полотно, ведро, багор, лом, топор находятся в пожарных щитах (пожарный инвентарь).	1. <u>Первый заметивший</u> немедленно, по рации или лично сообщает сменному мастеру о возникновении пожара. 2. <u>Сменный мастер</u> немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества, а также ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші», также оповещает энергетика, инженера КИПиА об отключении электрической сети в здании ППЦ и ПЦ. Останавливает операции по промывке ж.д. цистерн. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. 3. Инженер БиОТ объявляет сигнал общей тревоги. Направляет работников на место сбора, проводит подсчет людей. 4. Заместитель генерального директора - главный инженер, прибыв на место аварий и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. <u>Начальник ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші»</u>: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварий, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером.
---	---	---	---	---	--

				6. Медработник оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение. 1. Первый замечивший немедленно, по рации или лично сообщает сменному мастеру о возникновении пожара, включает кнопку пожарной сигнализации. 2. Сменный мастер немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества, а также ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Орт сендіруші», также оповещает, энергетик, инженера КИПиА об отключении электрической сети в зданиях ПЦ, ППЦ. Останавливает операции по промывке ж.д. цистерн. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. 3. Инженер БиОТ объявляет сигнал общей тревоги. Направляет работников на место сбора, проводит подсчет людей и далее информирует Главного инженера о количестве людей. 4. Заместитель генерального директора - главный инженер, прибыв на место аварий и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организует работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. Начальник ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Орт сендіруші»: По прибытию
6	Возникновение пожара в очистной насосной ПЦ и ППЦ.	Утечка нефтепродукта с контейнера для шлама, короткое замыкание электрической сети, Выполнения огневых работ.	Пожарные шкафы, оборудованные воздушно-пенными стволами типа СПП (СВП).	Системы автоматической пожарной сигнализации. Система автоматического пожаротушения, также установлены адресно-аналоговые дымовые и тепловые пожарные извещатели типа «ИП 212-3СМ». Огнетушитель ОП-10 (огнетушитель порошковый), ОУ-5 (огнетушитель углекислотный)

				на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. <u>Медработник</u> оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение.
7	Возникновение пожара, заземления рук в помещении токарного цеха.	Короткое замыкание электрической сети, электрооборудования, электроприборов. Пожар электрооборудования, установок, приборов.	Пакетные переключатели, аппаратура ручного управления. Аппараты автоматического управления. Плавкие предохранители для отключения рабочей цепи при коротком замыкании.	Шкафы управления и щиты автоматизации. Системы автоматической пожарной сигнализации Огнетушитель ОП-10 (огнетушитель порошковый), ОУ-5 (огнетушитель углекислотный), песок, лопата, кошма, ведро, багор, лом, топор находятся в пожарных щитах. 1. <u>Первый замечивший</u> должен выключить станок и электродвигатель, далее сообщить об этом непосредственному руководителю, сменному мастеру по рации сообщить о возникновении пожара, включить кнопку пожарной сигнализации. Обесточить электрооборудования 2. <u>Сменный мастер</u> немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, начальнику цеха, главному инженеру и руководству Товарищества. а также ИП Западного филиала «Семсер-Орт сондирүші», также оповещает, энергетика, инженера КИПиА об отключении электрической сети в токарном цеху. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие цеха. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. Объявляют сигнал тревоги. 3. <u>Инженер БиОТ</u> направляют работников на место сбора, проводят подсчет людей. 4. <u>Заместитель генерального директора - главный инженер</u>, прибыв на место аварии

					и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. Начальник <u>ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»</u>: по прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. <u>Медработник</u> оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение.
7	Возникновение пожара в здании административно-бытового корпуса.	Короткое замыкание электрической сети, электрооборудования, электроприборов.	системами автоматической пожарной сигнализации, пожарные извещатели и оповещатели дыма, План эвакуации из здания АБК	Огнетушитель (огнетушитель порошковый), ОУ-3 Огнетушитель (огнетушитель углекислотный), песок, лопата, полотно, ведро, багор, ломик, топор находятся в пожарных щитах.	1. <u>Первый замеченный</u> немедленно, включает кнопку пожарной сигнализации, тем самым оповещая всех работников офиса об аварии. 2. <u>Персоналы офиса</u> в свою очередь должны отключить питание электрической сети от офисного оборудования. Не создавая паники должны, немедленно направиться на место сбора. 3. <u>Заместитель генерального директора - главный инженер</u>, эвакуирует людей на место сбора, проводят подсчет людей, оповещают руководству ТОО «BATYS RETROLEUM», а также ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші». Организовывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА 4. <u>Электрик</u> отключает электрическую сеть в здании АБК. 5. <u>Инженер по БиОТ</u> принимает меры к тушению пожара используя

				автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня. 6. Медработник оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение. 7. Начальник ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»: По прибытию на объект получает информацию от главного инженера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара совместно по согласованию с главным инженером.
Котельный				
Возникновение пожара в котельной, угрожающей обслуживающему персоналу, основному оборудованию	Взрыв в топке, взрыв или загорание горючих отложений в газоходах, разогрева докрасна несущих балок каркаса, при обвале обмуровки, а также других повреждений в котельной,	Если очаг горения грозит повреждением основному оборудованию немедленно остановить котёл, нажатием кнопок «стоп».	Аварийный инструмент, материалы, противогазы и защитные средства в аварийном шкафу, котельной. Пожарная сигнализация находится у выхода котельной. Огнетушители ОП-10 (огнетушитель (огнетушитель порошковый), ОУ-5 (огнетушитель углекислотный) полотно, песок, лопата, полотно, ведро, багор, лом, топор находятся в пожарных щитах (пожарный инвентарь).	1. Первый заметивший немедленно должен по рации сообщить об аварии сменному мастеру. 2. Сменный мастер немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, Главному инженеру, руководству Товарищества, а также пожарный пост Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші», также оповещает электрика об отключении электрической сети в здании Котельной. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. Объявляют сигнал тревоги.

				3. Инженер БиОТ направляют работников на место сбора, проводят подсчет людей. 4. Заместитель генерального директора - главный инженер, прибыв на место аварий и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организует работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. Начальник Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. Медработник оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение.
Нарушение целостности газопровода и другие неплотности в газопроводе после входного газового крана	1. Утечка газа и загазованность воздуха. Образование взрывоопасных концентраций газовой смеси. 2. Удушье обслуживающего персонала. 3. Воспламенение газовой смеси и возникновение пожара. 4. Взрыв	Исключение зажигания, контроль за состоянием загазованности помещения Источники за контроль за внутри	Вентиляция помещений, аварийный средств индивидуальной защиты, искробезопасный инструмент.	Первый замеченный немедленно должен по радиации сообщить об аварии сменному мастеру. 2. Сменный мастер немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, главному инженеру, руководству Товарищества, а также ИП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші», также оповещает электрика об отключении электрической сети в здании Котельной. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника.

	газовоздушной смеси			Объявляют сигнал тревоги. Действия машиниста котельный: 1. Прекратить подачу газа к оборудованию. 2. Закрывает рабочие краны и открывает краны на свечах безопасности. 3. Интенсивно вентилирует газопользующее оборудование. 4. Закрывает доступ газовой смеси с газогорелочного устройства в газоходы с целью предотвращения взрыва газовой смеси в газоходах. 5. Вызывает начальника цеха и сообщает поставщику услуг по газу и газовой службе по телефону: 104. 6. Не допускать посторонних лиц к оборудованию. При воспламенении газовой смеси вызвать пожарную команду по телефону: 101. 7. Не допускать применение огня. 8. При плохом самочувствии необходимо вызвать медицинского персонала и скорую помощь по телефону: 103. Действия начальника цеха: 1. Обеспечить безопасность машиниста котельный, сохранность здания и оборудования, в случае необходимости оказать первую помощь пострадавшим и вызвать медицинского персонал и скорую помощь по телефону: 103. 2. Сохранить обстановку и оборудование (горелки, газопровод) в том состоянии, в котором они находились после аварии, если такое состояние не угрожает жизни людей.
Взрыв газовой смеси	1. Разрушение оборудования. 2. Возможен травматизм персонала. 3. Воспламенение горючих материалов.	Исключение источников зажигания, контроль за состоянием загазованности помещения	Вентиляция помещений, аварийный средств индивидуальной защиты, искробезопасный инструмент.	

				3. Не допускать посторонних лиц. 4. Организовать работы по устранению последствий аварии после окончания расследования обстоятельств аварии комиссией. <u>Инженер БиОТ</u> направляют работников на место сбора, проводят подсчет людей. 4. <u>Заместитель генерального директора - главный инженер</u>, прибыв на место аварии и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. <u>Начальник Западного филиала «Семсер-Өрт сәндіруші»</u>: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с заместителем генерального директора - главным инженером. 6. <u>Медработник</u> оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение. 7. <u>Работник поставщика услуг по газу или газовой службы</u> получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, устраняет неисправности, проверяет отсутствие герметизации на наличие утечки, сдают работу начальнику цеха.
--	--	--	--	---

	Разрушение строительных конструкций	1. Разрушение газопровода. 2. Возможен травматизм персонала. 3. Взрыв газовой смеси. 4. Удушье персонала.			1. <u>Первый заметивший</u> немедленно должен по рации сообщить об аварии сменному мастеру. 2. <u>Сменный мастер</u> немедленно по телефону сообщает инженеру БиОТ, заместителю генерального директора - главному инженеру, руководству Товарищества, а также ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші», также оповещает электрика об отключении электрической сети в здании Котельной. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. Объявляют сигнал тревоги. 3. Действия машиниста котельной: 1) Отключить газоиспользующее оборудование от газоснабжения. 2) Вызвать начальника цеха, сообщить поставщику услуг по газу и газовой службе по телефону: 104. 3) При возникновении пожара вызвать пожарную команду по телефону: 101. 4. Заместитель генерального директора - <u>главный инженер</u>, прибыв на место аварии и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. <u>Начальник ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші»</u>: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о
--	-------------------------------------	---	--	--	---

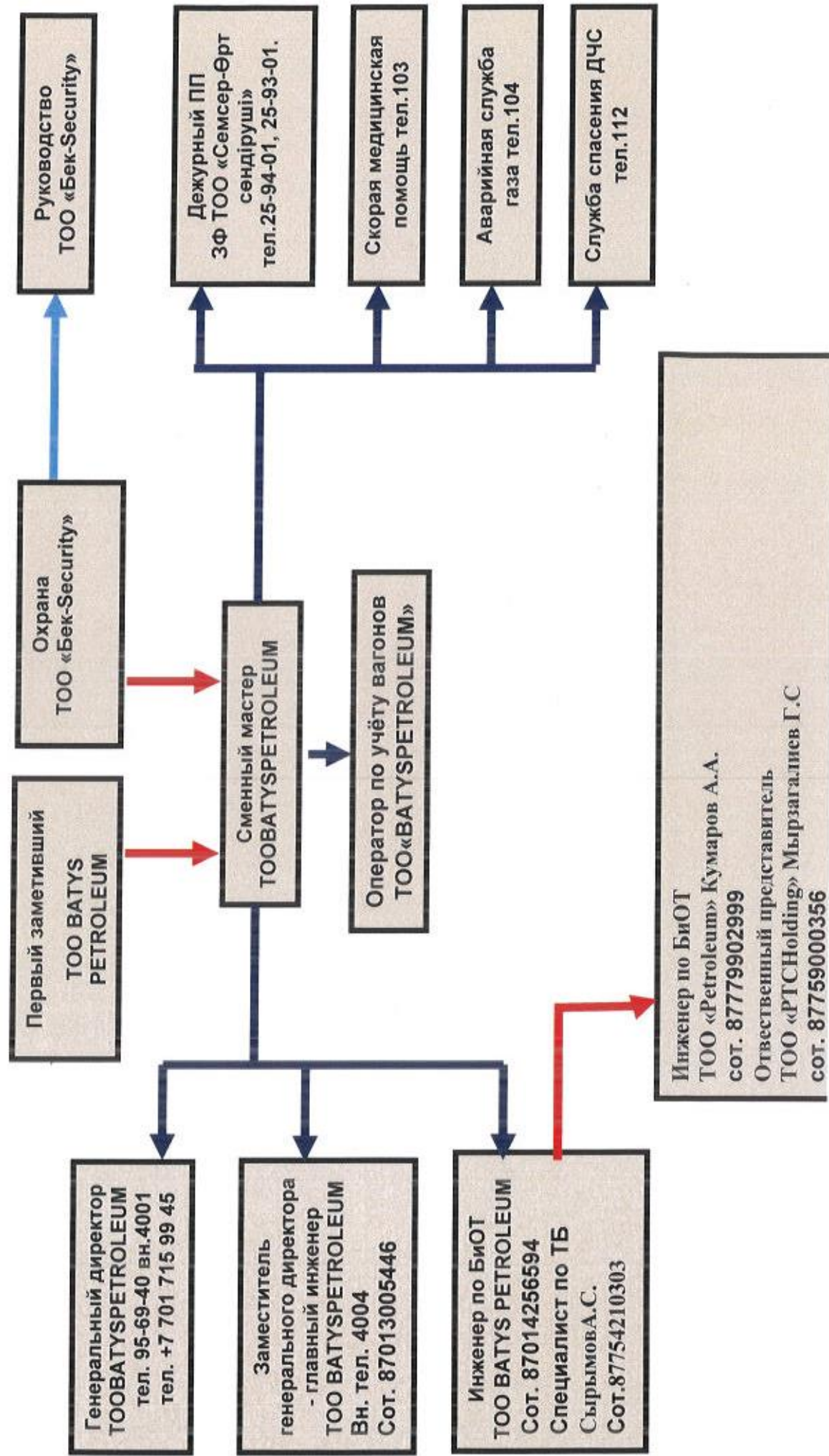
				принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. Медработник оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение. 7. Работник поставщика услуг по газу или газовой службы получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, устраняет неисправности, проверяет отсутствие герметизации на наличие утечки, сдают работу начальнику цеха.
Поступление угарного газа	1. Неудовлетворительное самочувствие персонала. 2. Отравление персонала угарным газом.			1. Первый замеченный немедленно должен по рации сообщить об аварии сменному мастеру. 2. Сменный мастер немедленно по телефону сообщает инженеру БИОТ, главному инженеру, руководству Товарищества, а также ИПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші», также оповещает электрика об отключении электрической сети в здании Котельной. Принимает меры к тушению пожара используя автоматические и первичные средства пожаротушения, чтоб остановить распространения огня на другие объекты. При получении персонала травмы, ожога оповещает медработника. Объявляют сигнал тревоги. 3. Действия машиниста котельной: 1) Отключает газоиспользующее оборудование от газоснабжения.

					2) После выяснения причин попадания угарного газа устраняет 3) Закрывает запорные устройства, открывает краны на свечах безопасности и краны продувочной свечи. 4) Закрывает кран на вводе. 5) Помогает пострадавшему выйти на улицу. Понохать нашатырного спирта и потереть им виски. Выпить крепкого чая или кофе. Если улучшение состояния не наступает, то вызвать скорую помощь по телефону: 103. 6) Вызвать начальника цеха. 4. Заместитель генерального директора - <u>главный инженер</u>, прибыв на место аварий и ознакомившись с создавшейся ситуацией, организывает работы по ликвидации аварий в соответствии с ПЛА. 5. Начальник ПП Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші»: По прибытию на объект получает информацию от сменного мастера о сложившейся аварии, о принятых мерах по спасению людей и приступает к выполнению своих обязанностей по ликвидации пожара по согласованию с главным инженером. 6. Медработник оказывает первую помощь пострадавшим и, при необходимости, отправляет их в медучреждение. 7. Работник поставщика услуг по газу или газовой службы получает инструктаж о порядке выполнения газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, устраняет неисправности, проверяет
--	--	--	--	--	---

отсутствие герметизации на наличие
утечки, сдают работу начальнику цеха.

Приложение №2

СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ ЧС НА ОБЪЕКТЕ TOO «BATYS PETROLEUM»



Список оповещения должностных лиц ТОО «BATYS PETROLEUM»

Должность наименование учреждений	ФИО	Номера телефонов		Адрес
		Служебный соединение через приёмную.	Домашний	
1	2	3	4	5
Пожарный пост Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сәндіруші» по охране от пожаров ТОО «BATYS PETROLEUM»		+7 7122 25-93-01 +7 7122 25-94-01		г. Атырау Проспект Зейноллы Кабдолова, 1/1
Генеральный директор	Карабеков С.А.	956940	87017159945	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Зам. генерального директора по административным вопросам	Сагиндыков Б.А.	956940	87013005429	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Заместитель генерального директора - главный инженер	Кобелдесов Б.А.	956940	87013005446	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник ПТО	Бигалиев А.Б.	956940	87013005459	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер БиОТ	Коваленко Г.В.	956940	87014256594	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Специалист по ТБ	Сырымов А.С.	956940	87754210303	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер - эколог	Аманова А.С.	956940	87752581528	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник АХО	Дуттова З.Б.	956940	87011616136	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер-аналитик КИПиА	Куатов Б.А.	956940	87087214559 87013005456	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник цеха подготовки цистерн под налив и ТОР	Жилкайдаров Е. Ш.	956940	87785692398 87013005458	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник котельной	Честнов М.С.	956940	87057106449	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер АСУ ТП	Ыкылас А.Т.	956940	87781863174	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Энергетик	Нұғманов Р.А.	956940	87751563464	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник цеха по эксплуатации и ремонту технологического оборудования	Измагамбетов А.А.	956940	87020326404	Промышленная зона АНПЗ, строение 14

Механика по эксплуатации и ремонту технологического оборудования и коммуникаций	Галиев А.	956940	87787883486	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Сменный мастер	Узаков Б.Т.	956940	87026862296	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Сменный мастер	Джолдыбаев Ж.	956940	87784875684	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Сменный мастер	Магзомов С.Т.	956940	87756507969	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Сменный мастер	Муратов Б.М.	956940	87758620468	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Бригадир	Утегенов А.Х.	956940	87022414151	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Бригадир	Бекенов Р.Н.	956940	87082796301	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Бригадир	Джакупов Р. Г.	956940	87025551188	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Бригадир	Тогизбаев А.З.	956940	87756863097	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Оператор по учету вагонов	Тулегенов Д.	956940	87021431500	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Оператор по учету вагонов	Голубев А. В.	956940	87750718792	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Оператор по учету вагонов	Баженова Т. О.	956940	87026896164	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Оператор по учету вагонов	Исатаева К. А.	956940	87783570893	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Старший оператор по учету вагонов	Джармагамбетова Д.Х.	956940	87011215180	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Мед. работник	Краснова Н. Г.	956940	87016881690	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Мед. работник	Ротнова И. Б.	956940	87013891549	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Мед. работник	Габдулин Д.Ө.	956940	87786810474	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Мед. работник	Измагамбетова А.К.	956940	87750718391	Промышленная зона АНПЗ, строение 14

Руководящий состав ТОО «BATYS PETROLEUM»

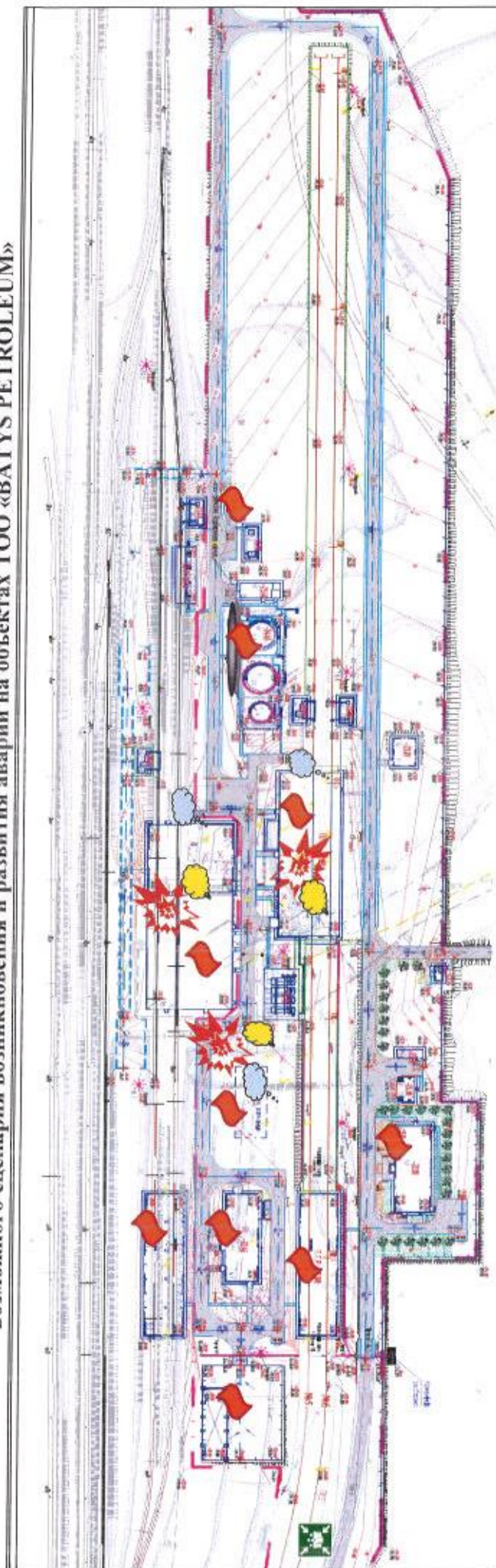
Генеральный директор	Карабеков С.А.	956940	87017159945	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Зам. генерального директора по коммерческим вопросам	Сагиндыков Б.А.	956940	87013005429	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Зам. генерального директора - главный инженер	Кобелдесов Б.А.	956940	87013005446	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник ПТО	Бигалиев А.Б.	956940	87013005459	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер БиОТ	Коваленко Г.В.	956940	87014256594	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Специалист по ТБ	Сырымов А.С.	956940	87754210303	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер - эколог	Аманова А.С.	956940	87752581528	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник АХО	Дуттова З.Б.	956940	87011616136	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер- аналитик	Куатов Б.А.	956940	87087214559 87013005456	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник цеха подготовки цистернов под налив и ТОР	Жилкайдаров Е. Ш.	956940	87785692398 87013005458	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник цеха по эксплуатации и ремонту технологического оборудования	Измагамбетов А.А.	956940	87020326404	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Механика по эксплуатации и ремонту технологического оборудования и коммуникаций	Галиев А.	956940	87787883486	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Начальник котельной	Честнов М.С.	956940	87057106449	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Инженер АСУ ТП	Ыкылас А.Т.	956940	87781863174	Промышленная зона АНПЗ, строение 14
Энергетик	Нұғыманов Р.А.	956940	87751563464	Промышленная зона АНПЗ, строение 14

**Список учреждений, которые должны быть оновешены при возникновении аварийных ситуаций
на объектах ТОО «BATYS PETROLEUM» в г. Атырау**

№	Наименование должностей и учреждений	Рабочий телефон	Адрес
1	Западный филиал «Семсер-Өрт сендіруші»	+7 7122 39-60-72 +7 7122 39-60-65	Г. АТЫРАУ, УЛ. ПОС.БИРЛИК, УЛ.ЗАГОРОДНАЯ 4
2	Пожарный пост Западного филиала ТОО «Семсер-Өрт сендіруші» по охране от пожаров ТОО «BATYS PETROLEUM»	+7 7122 25-93-01 +7 7122 25-94-01	г. Атырау, Проспект Зейноллы Кабдолова, 1/1
3	Республиканское государственное учреждение "Департамент комитета промышленной безопасности министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области"	+7 7122 45-01-63	г. Атырау, Республика Казахстан, г.Атырау. ул. Ауэзова 53 "А ugk_atyrau@mail.ru
4	Государственное учреждение «Инспекция транспортного контроля по Атырауской области»	+7 7122 32-72-63	г. Атырау, пр. Азаттык,15 i.kadry.atyrau@mid.gov.kz
5	Департамент полиции г. Атырау центр оперативного управления	102	г. Атырау
6	Противопожарная служба МЧС РК г. Атырау	101	г. Атырау
7	Скорая медицинская помощь	103	г. Атырау
8	Аварийная газовая служба	104,24-48-89	г. Атырау
9	Департамент ЧС по Атырауской области	112, Канцелярия +7 7122 45-01-56, +7 7122 30-52-32	г. Атырау, Республика Казахстан, г.Атырау. ул. Ауэзова 53 "А dchs_atyr@emer.kz
10	Управления государственной инспекции труда Атырауской области	Канцелярия: +7 7122 51-99-00 (01), Приемная: +7 7122 32-11-88	г. Атырау, улица Пушкина 163 atyrau_enbek@mail.ru
11	Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"	+7 (7122) 21-30-35	Г.АТЫРАУ, улица Бактыгерей Құлманов, дом 137

СХЕМА

Возможного сценария возникновения и развития аварий на объектах ТОО «BATYS PETROLEUM»



 - Разлив нефтепродукта
  - Место сбора

 - Пожар

 - Разрыв котла или паропровода- Выброс газа и воды
  - Выброс газа и воды

 Взрыв

СХЕМА

системы пожаротушения промывочно – пропарочного цеха №1

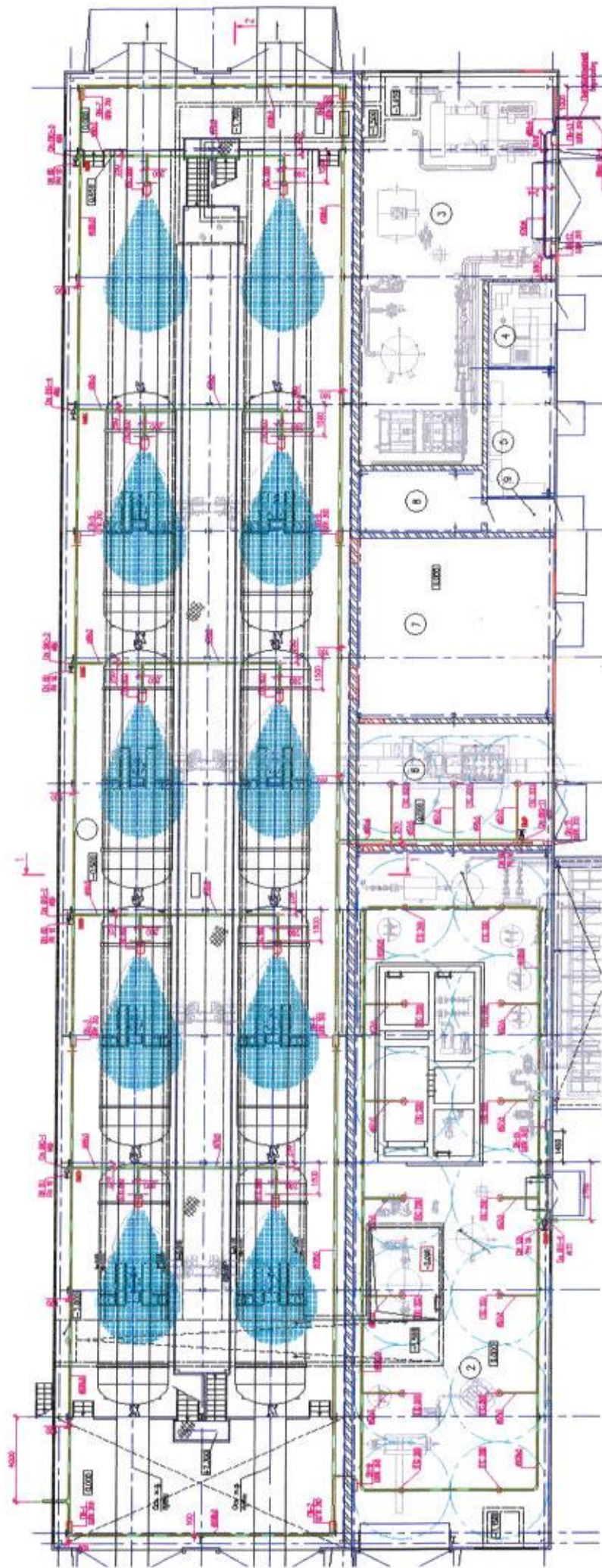
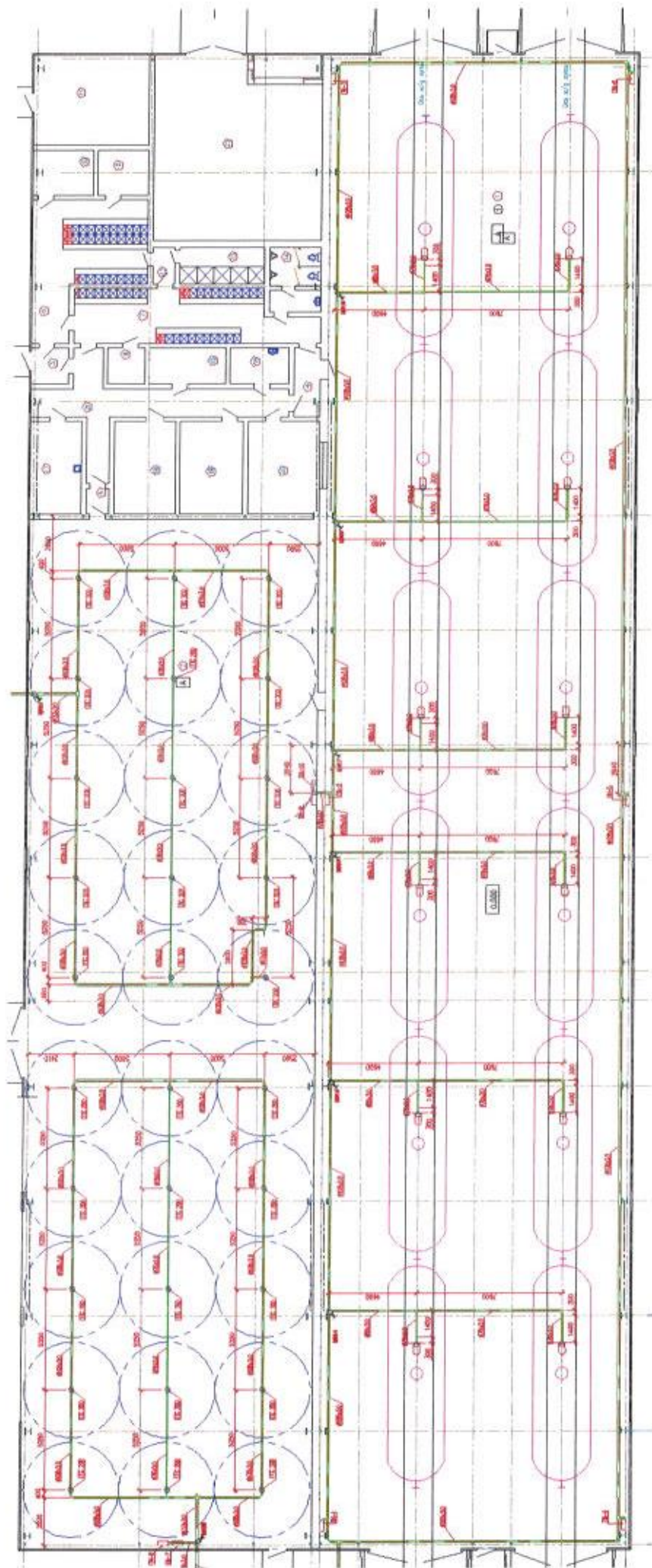
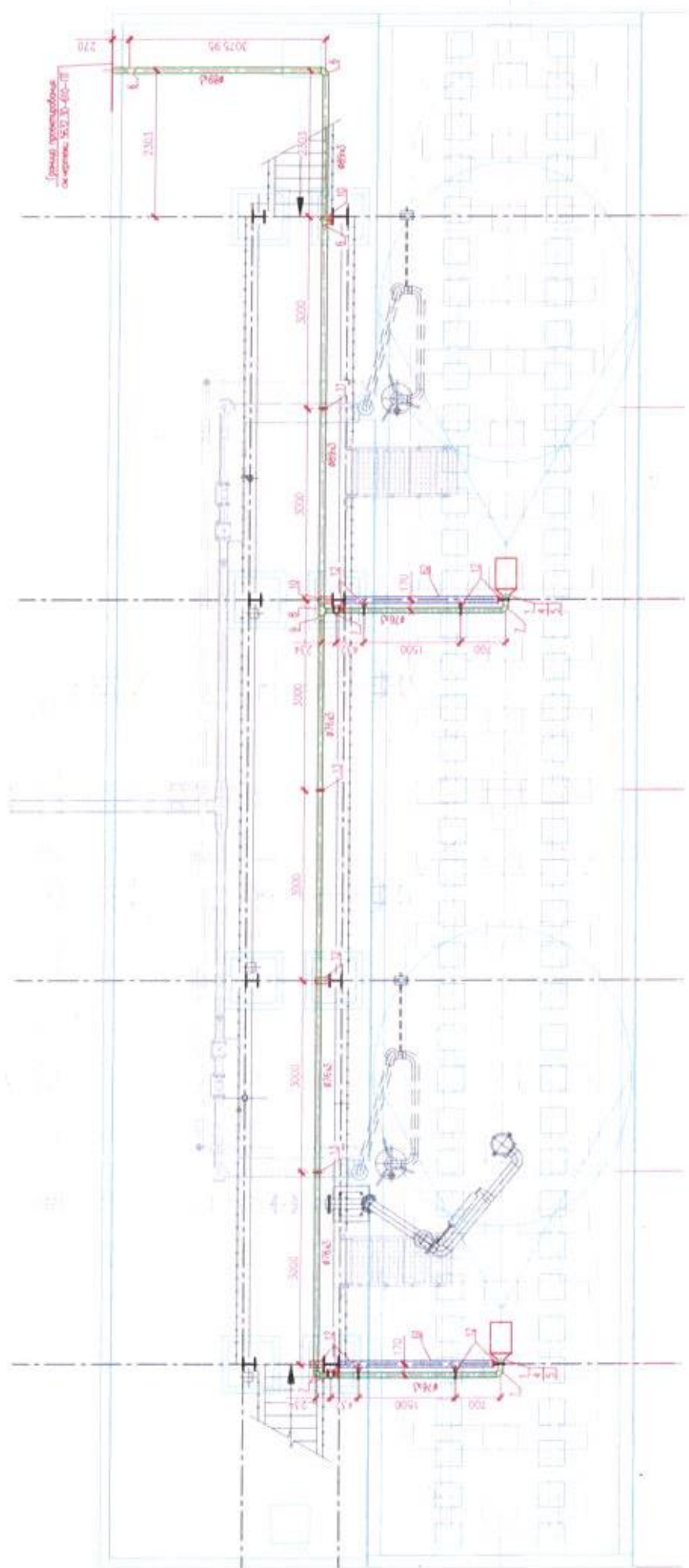


СХЕМА
системы пожаротушения промывочного цеха №18



CXEMA

системы пожаротушения железнодорожной наливной эстакады



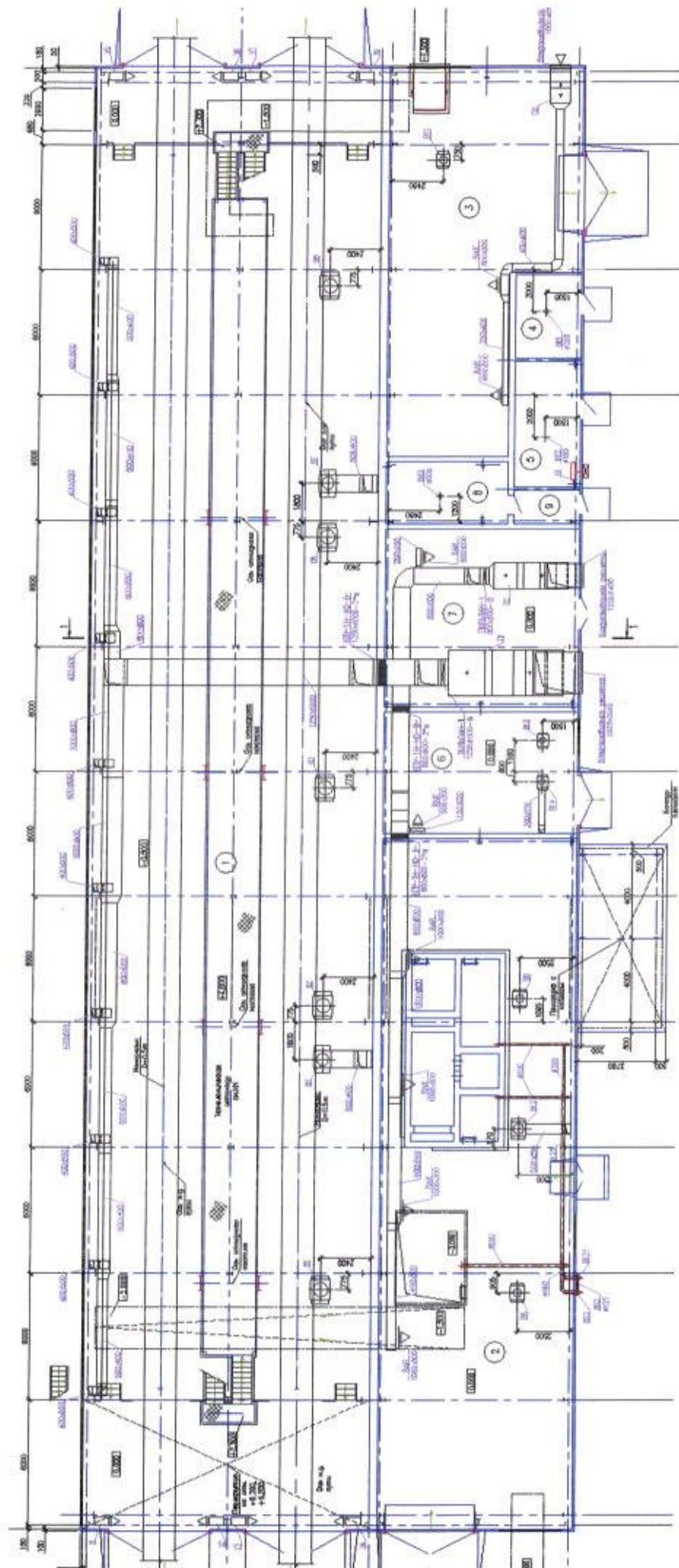


Схема
системы вентиляции промышленного цеха №18

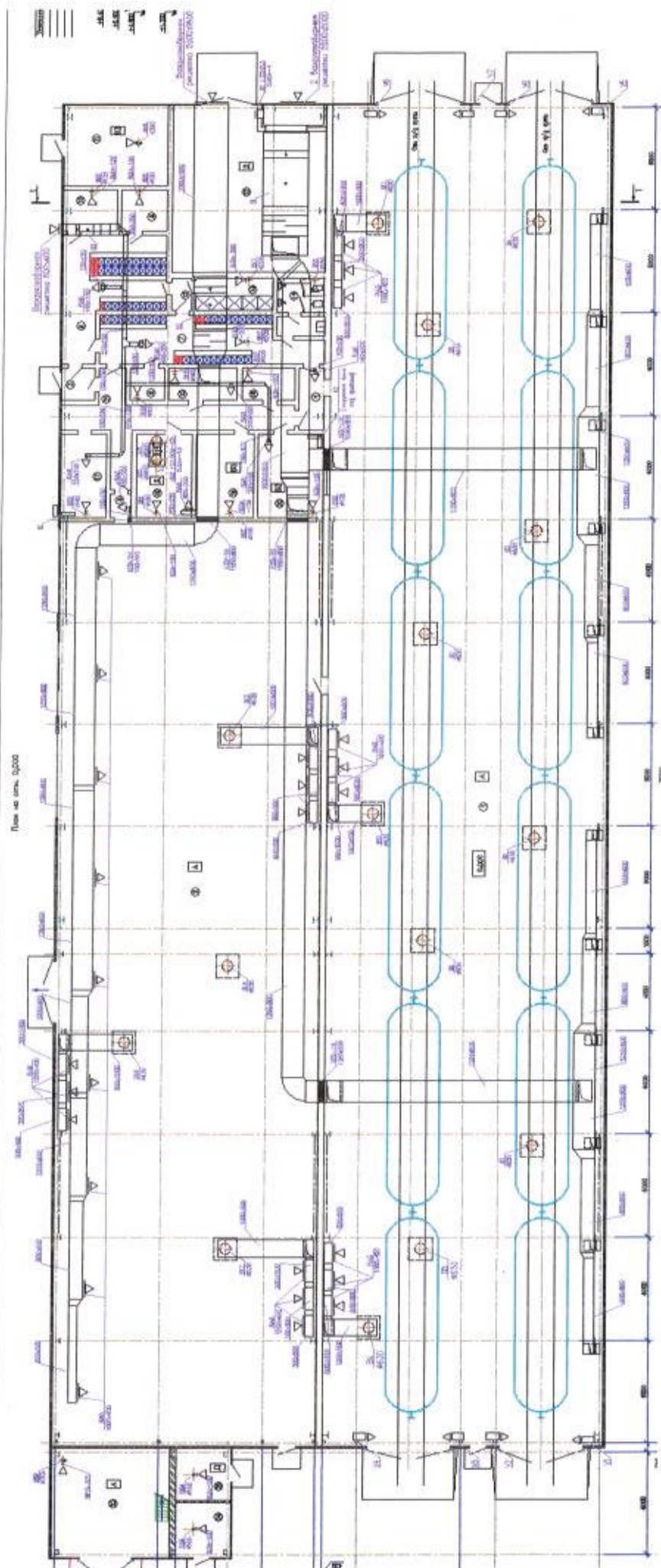


Схема
системы вентиляции котельной
План отопления и вентиляции котельной

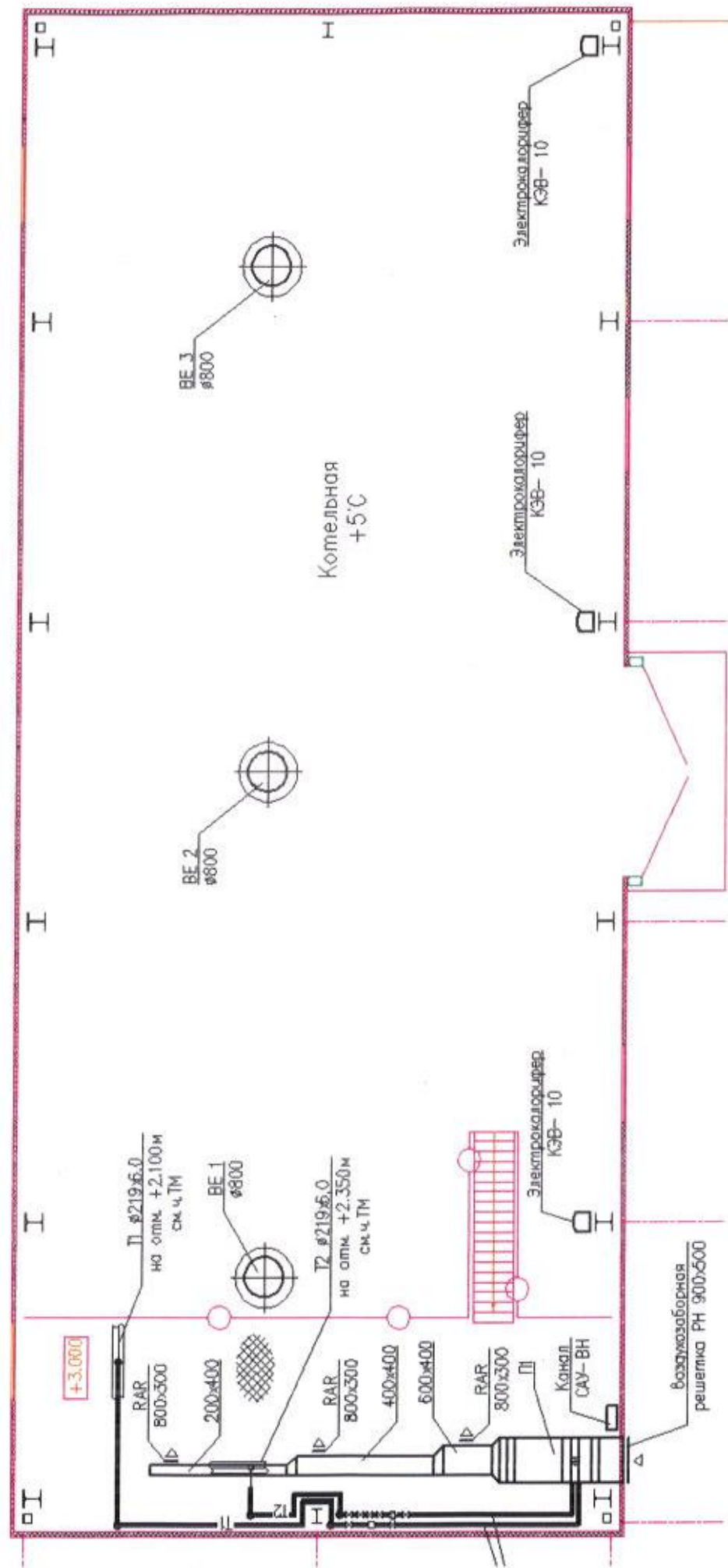
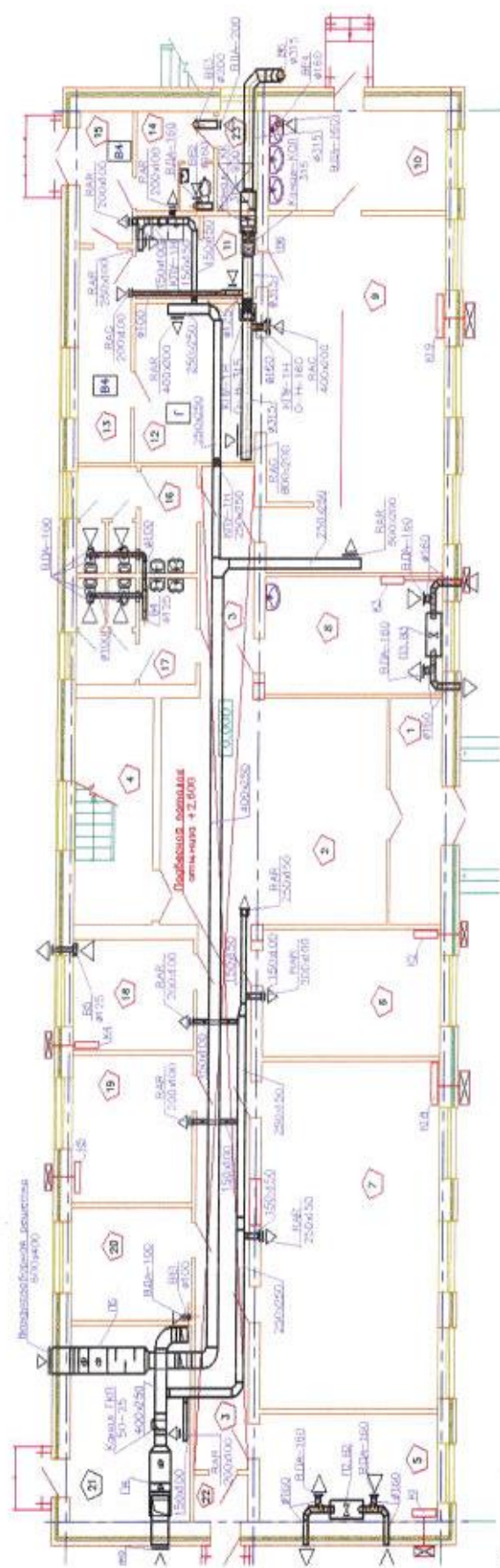


Схема системы вентиляции зданий СБК

1-этаж



2-этаж

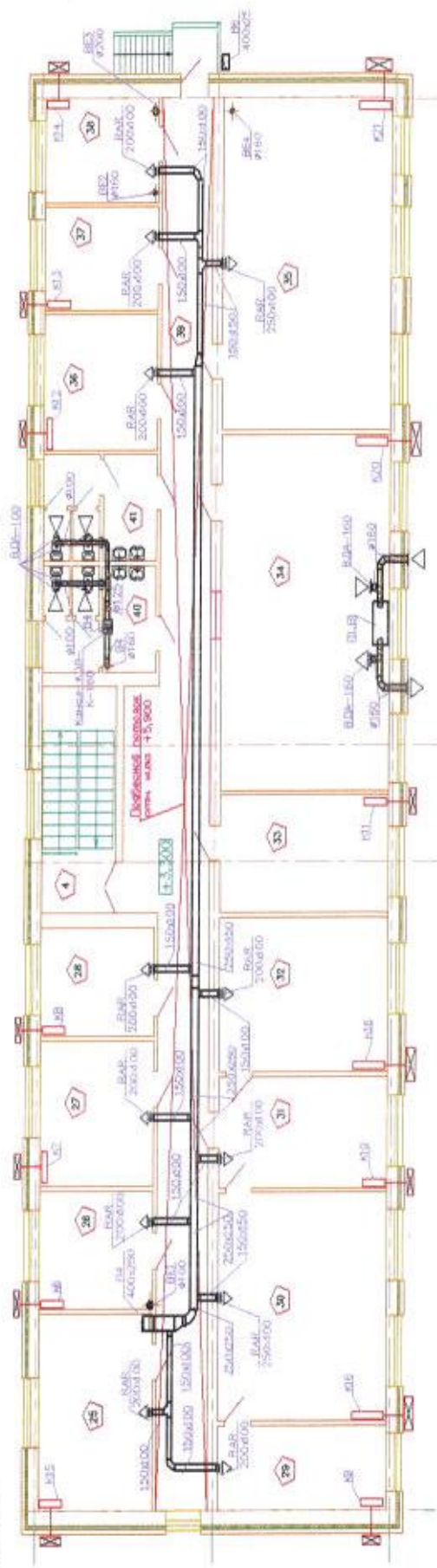
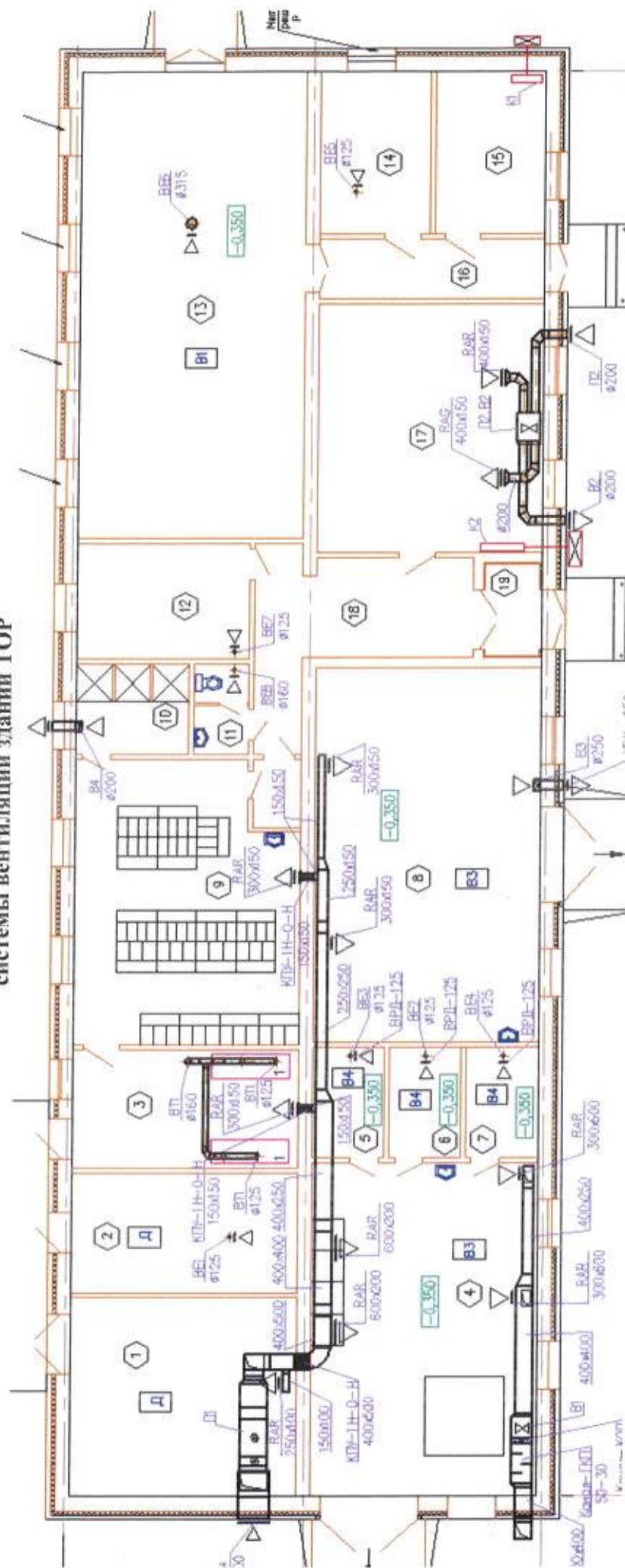


**Схема
системы вентилирующий зданий ТОР**



газовой сетей внутри помещения котельный

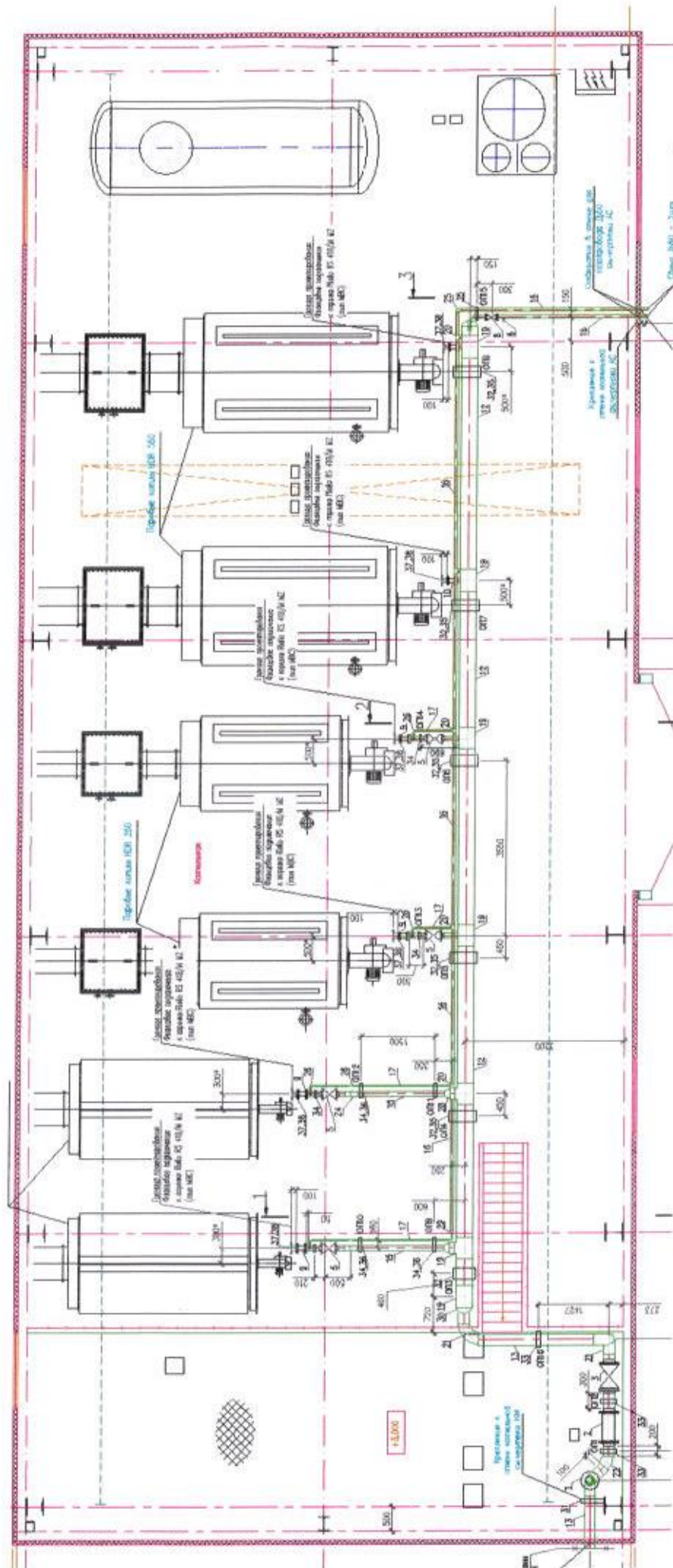


Схема
Электроснабжения промышленно – пропарочного цеха №1

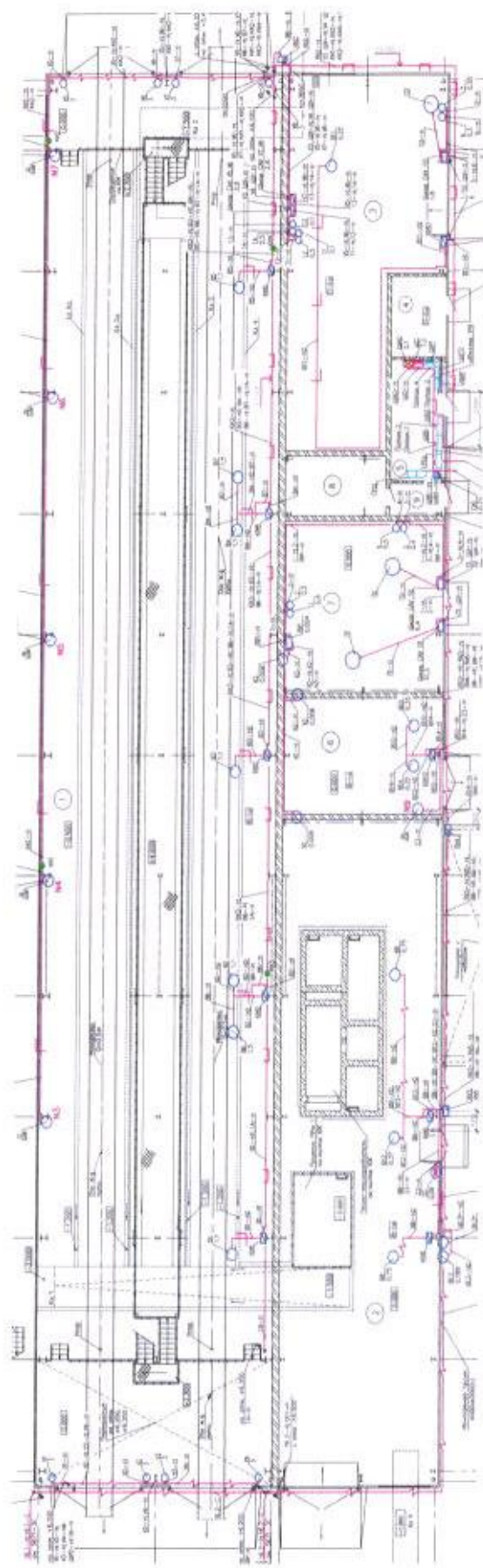
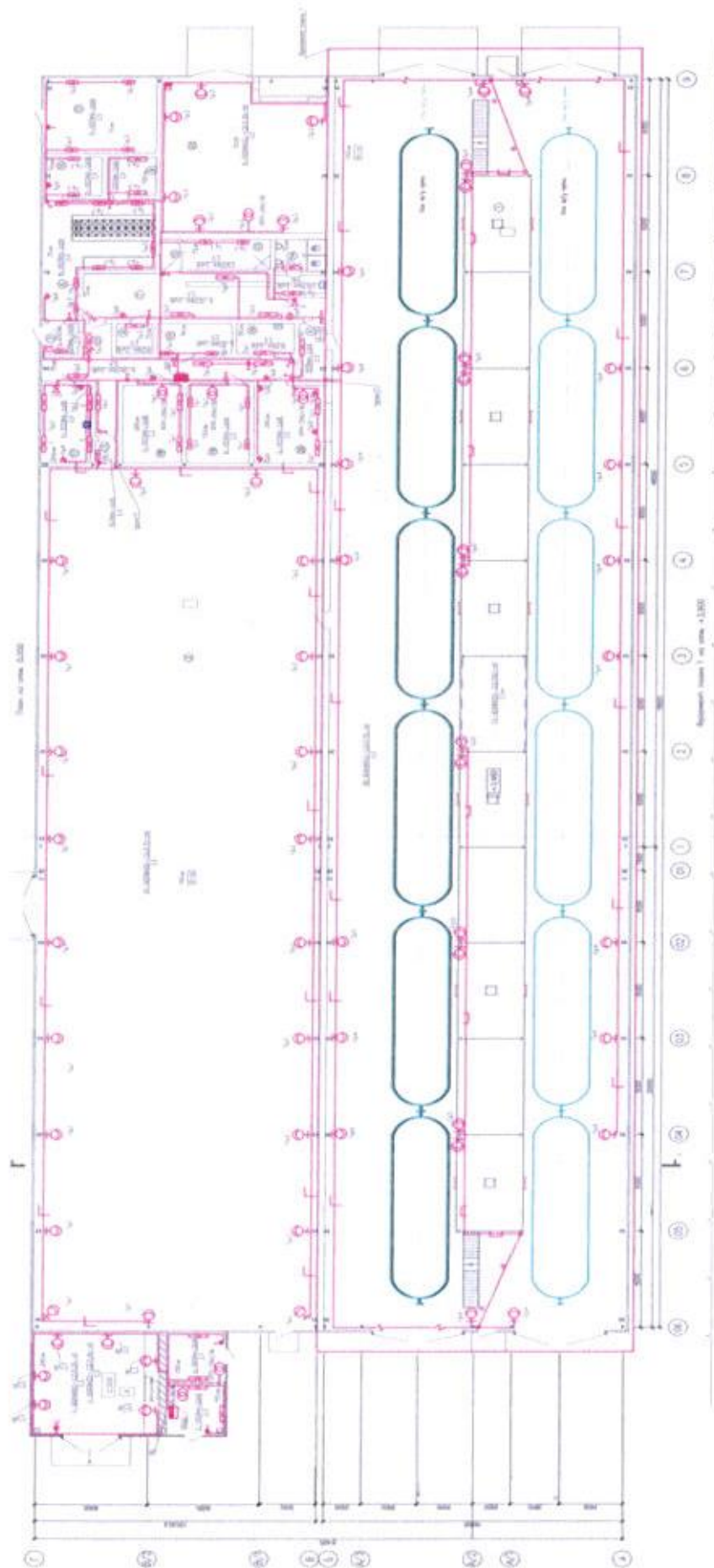


**Схема
Электроснабжения промывочного цеха №18**



Разработал:

Инженер БИОТ

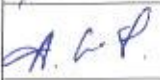
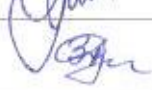
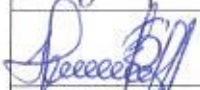
Наименование должности

(Подпись)

Г. Коваленко

И. Фамилия

Лист согласования:

Подпись	Дата	И.О. Фамилия	Наименование должности
	03.06.24	Б.А. Сагиндыков	Зам. генерального директора по административным вопросам
	03.06.24	Б.А. Кобелдесов	Заместитель генерального директора – главный инженер
	03.06.24	Л. Кусаинова	Главный бухгалтер
	03.06.24	К.О. Олжагалиев	Ведущий юрист
	03.06.24	Г.В. Коваленко	Инженер БиОТ
	03.06.24	А.С. Сырымов	Специалист по ТБ
		А.С. Аманова	Инженер-эколог
	03.06.24	Г. Бисенова	Менеджер СМК
	03.06.24	Б.А. Куатов	Инженер-аналитик КИПиА
	03.06.24	А. Б. Бигалиев	Начальник ПТО
	03.06.24	З.Б. Дуттова	Начальник АХО
		А.А. Измагамбетов	Начальник цеха по эксплуатации и ремонту технологического оборудования
	03.06.24	А. Галиев	Механика по эксплуатации и ремонту технологического оборудования и коммуникаций
	03.06.24	Е.Ш. Жилкайдаров	Начальник цеха подготовки цистерн под налив и ТОР
	03.06.24	Р.А. Нұғманов	Энергетик
	03.06.24	А.Т. Ыкылас	Инженер АСУТП
	03.06.2024	М.С. Чеснов	Начальник котельной

№	Дата	И. Фамилия	Наименование должности	Подпись
1	04.06.2021	Утебаева Н.И	ведущий бухгалтер	Ма
2	04.06.2024	Темирева Т.Е.	зам. м. бухгалтера	(Темирева)
3	04.06.24	С. Митинкова	ст. бухгалтер	С. Митинкова
4	04.06.24	Нисенкулова Н.А.	механик по МК	Нисенкулова
5	04.06.24	Хасанова Т.	демонстр.водитель	Т. Хасанова
6	04.06.24	Хасанов М.	Арпаарщик	Хасанов
7	04.06.24	Махматов Б.	Пропарщик	Махматов
8	04.06.24	Бойбаев Ф.	СТ-пропарщик	Бойбаев
9	04.06.24	Нурбаева Б.	Ст. пр-к	Нурбаева
10	04.06.24	Шадмуратов Ж.	практикующий-пропарщик	Шадмуратов
11	04.06.24	Мертабали И.	пропарщик	Мертабали
12	04.06.24	Ахмеджанов С.	пропарщик	Ахмеджанов
13	04.06.24	Вахитов А.	пропарщик	Вахитов
14	04.06.24	Муратов Б.И.	сл. мастер	Муратов
15	04.06.24	Джапарбаев М.	сл. мастер	Джапарбаев
16	04.06.24	Султанов С.	электрик	Султанов
17	04.06.24	Мухометов	сл. кип. А.	Мухометов
18	04.06.24	Хисматов М.	сл. кип. А.	Хисматов
19	04.06.24	Мухометов В.З.	оператор АСУ	Мухометов
20	04.06.24	Ахмеджанов Н.	оператор АСУ	Ахмеджанов
21	04.06.24	Байтимерев Н.	слесарь по ремонту	Байтимерев
22	4.06.24	Сартан А.	слесарь	Сартан
23	04.06.24	Керимов Т.	слесарь	Керимов
24	04.06.24	Турсенов С.	слесарь тех.	Турсенов
25	04.06.24	Турсенов А.	слесарь тех.	Турсенов
26	04.06.24	Магзумов С.	слесарь, кооп.	Магзумов
27	04.06.24	Кузнецов В.	маш. ковальной	Кузнецов
28	04.06.24	Байтимерев	сл. пр. м. напильник	Байтимерев
29	04.06.24	Ахмедов Н.	оператор по учету валов	Ахмедов
30	04.06.24	Байтимерев Т.	оператор по учету ВУ	Байтимерев
31	04.06.24	Ахмедов М.	газ. электросварщик	Ахмедов
32	04.06.24	Байтимерев А.	РАДОМ	Байтимерев
33	04.06.24	Рахмонов А.	сл. с	Рахмонов
34	04.06.24	Мамеджанов М.	наборщик	Мамеджанов
35	04.06.24	Кайратов С.	сл. с	Кайратов
36	04.06.24	Садков Б.	сл. с	Садков
37	04.06.24	Эминов К.	присоедин.	Эминов
38	04.06.24	Смоляков А.	сл. сл. кип. А.	Смоляков
39	04.06.24	Турсенов Т.Р.	зав. складом	Турсенов
40	04.06.24	Турсенов Р.	Токарь	Турсенов
41	04.06.24	Сартанов А.	ст. бухгалтер	Сартанов
42	04.06.24	Магомедов С.	сл. мастер	Магомедов
43	04.06.24	Томилов А.	бригадир	Томилов
44	04.06.24	Рамазанов И.	Препаратор	Рамазанов
45	04.06.24	Дурамов И.	сл. пр. м.	Дурамов
46	04.06.24	Исмаилов А.	пр. м.	Исмаилов
47	04.06.24	Магомедов Б.	пр. м.	Магомедов
48	04.06.24	Эминов Т.	пр. м.	Эминов
49	04.06.24	Исмаилов В.	пр. м.	Исмаилов

50	04.06.24	Самуилов Р	пропарник	
51	04.06.24	Самуилов Э.	пропарник	
52	04.06.24	Алиханов Г.	оч. лаб	
53	04.06.24	Садикабаев С.	ст. проп.	
54	04.06.24	Забекулы А.	кран	
55	04.06.24	Берадаиуры Н	пр. п	
56	04.06.24	Ахмедов-Гамбетов	ст. опер. вел	
57	04.06.24	Жукинов Б.	ГЭ	
58	04.06.24	Уфимов А.	СПС	
59	04.06.24	Сапаров А.	СПС	
60	04.06.24	Самуилов	СПС	
61	04.06.24	Кутузов А.	слесарь-технолог	
62	04.06.24	Жукузов А.	слесарь	
63	04.06.24	Порубков Д.З.	ПТС	
64	04.06.24	Роткин А.В.	электрик	
65	04.06.24	Бекматов Б.	сл. вел. А	
66	04.06.24	Исханов А.	ПРОТ	
67	04.06.24	Шошаров А.	ст. опер. #СГ	
68	04.06.24	Сейтжанов С.	опер. АС	
69	04.06.24	Зарев Ф.	АСПТВ	
70	04.06.24	Самуилов Э.	ст. опер. АСПВ	
71	04.06.2024	Полов Н.	оператор АСПВ	
72	04.06.24	Мамбетов А.	машинист-кочеток	
73	04.06.24	Джаббаров Б.	машин. 100% авто	
74	04.06.24	Шенберганов Д.	ст. мех. мастер	
75	04.06.24	Орынбасаров Д.	п-р	
76	04.06.24	Тасматов И.	п-р	
77	04.06.24	Орынбасаров Ф.	СПС	
78	04.06.24	Алиханов А.	ст. проп.	
79	04.06.24	Зайнуллин С.	кр. к	
80	04.06.24	Алиханов Е.	ст. кр. к	
81	04.06.24	Кайрат Д.	пр. п	
82	04.06.24	Алиханов А.	опер. АСПВ	
83	04.06.24	Сидиков Т.	опер. АС	
84	04.06.24	Турдыев А.	опер. АС	
85	04.06.24	Самуилов А.	АСПВ	
86	04.06.24	Бекматов Р.	бригадир	
87	04.06.24	Койсанов А.	ТОС	
88	04.06.24	Самуилов А.	СПС	
89	04.06.24	Тасматов К.	уд. пр. пассаж	
90	04.06.24	Туркенов А.	моб. опр.	
91	04.06.24	Алиханов А.	пр. к	
92	04.06.24	Алиханов А.	СПС	
93	04.06.24	Алиханов А.	СПС	
94	04.06.24	Алиханов Б.	пропарник	
95	04.06.2024	Алиханов А.	пропарник	
96	04.06.2024	Раисов К.	слесарь	
97	04.06.2024	Шексенов	слесарь	
98	04.06.2024	Бегматов Н.	слесарь	
99	04.06.2024	Нурмухамедов Н.	ГЭ	
100	04.06.2024	Туркенов Д.	опер. ч.б.	

101	04.06.24	Димасунов Р	Бригадир	
102	04.06.24	Мурзаев Д	СМБ	
103	04.06.24	Кадровый А	СМБ	
104	04.06.24	Бадрик С	СМС	
105	04.06.24	Камбаров Т	пр-к	
106	04.06.24	Рахмонов Б	АСУ	
107	04.06.24	Рахмонов К	СРТО	
108	04.06.24	Алиев С	соедин. ком	
109	04.06.24	Кузнецов В	соедин. ком	
110	04.06.24	Турбеков В	прим	
111	04.06.24	Рахмонов В	СМ. илч	
112	04.06.24	Кураев С	опарение	
113	04.06.24	Алиев А	пропарива	
114	04.06.24	Рахмонов Е	пропарива	
115	04.06.24	Корнеев Ю	пропарива	
116	04.06.24	Алиев С	пропарива	
117	04.06.24	Алиев С	КАВВ	
118	04.06.24	Хасанов Н	КАВВ	
119	04.06.24	Алиев Р	Коллектив ОК	
120				
121				
122				
123				
124				
125				
126				
127				
128				
129				
130				
131				
132				
133				
134				
135				
136				
137				
138				
139				
140				
141				
142				
143				
144				
145				
146				
147				
148				
149				
150				
151				

152				
153				
154				
155				
156				
157				
158				
159				
160				
161				
162				
163				
164				
165				
166				
167				
168				
169				
170				
171				
172				
173				
174				
175				
176				
177				
178				
179				
180				
181				
182				
183				
184				
185				
186				
187				
188				
189				
190				
191				
192				
193				
194				
195				
196				
197				
198				
199				
200				
201				

Номер паспорта: N160120
Статус: Принят
Дата: 04.09.2024

Паспорт опасных отходов

Наименование опасных отходов и их код в соответствии классификатором отходов:

Наименование отходов: Нефтешлам
Код отходов: [05 01 03*] - Донные шламы

Реквизиты образователя отходов:

ИИН/БИН: 150540023006
Наименование образователя отходов: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "BATYS PETROLEUM"
Местонахождение образователя отходов (юридический адрес): Атырауская область, , город Атырау, Промышленная зона АНПЗ 14
Телефон: 8-775-258-1528
e-mail: BATYSPETROLEUM@BATYSPETROLEUM.KZ
Местонахождение объекта, на котором образуются опасные отходы: ТОО «Batys Petroleum»/Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Промышленная зона АНПЗ, строение 14

Происхождение отходов: наименование технологического процесса, в результате которого образовались отходы, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил (утратила) свои потребительские свойства, с наименованием исходного товара (продукции)

Нефтешлам - от остатков вагон цистерн, от донных отложений резервуарного парка (Танк - 05,01,13), от донных отложений производственных емкостей (Танк - 07,06,08,02, Пескомаслоуловитель, шламосушающего контейнера, поддон технологический, технологические приямки №5,2.

Перечень опасных свойств отходов

[HP2] - окислительные свойства, [HP3] - огнеопасность

Химический состав отходов и описание опасных свойств их компонентов

1		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
C6 - Соединения меди	-	-
Наименование параметра и единица измерения		Значение
-		-
2		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
C18 - Свинец; соединения свинца	0	0
Наименование параметра и единица измерения		Значение
3		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
C5 - Соединения никеля	-	-
Наименование параметра и единица измерения		Значение
4		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
C11 - Кадмий; соединения кадмия	-	-
Наименование параметра и единица измерения		Значение
5		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
C7 - Соединения цинка	-	-

Наименование параметра и единица измерения	Значение
--	----------

6		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
марганец	-	-

Наименование параметра и единица измерения	Значение
--	----------

7		
Опасное составляющее отходов	Описание опасных свойств	Концентрация
Массовая доля нефтепродуктов	-	-

Наименование параметра и единица измерения	Значение
--	----------

Рекомендуемые способы управления отходами:	Вывозятся в спец.предприятия согласно договора
Необходимые меры предосторожности при управлении отходами:	физико - химическая обработка; рафинирование использованных нефтепродуктов или повторное использование нефтепродуктов
Требования к транспортировке отходов и проведению погрузочно-разгрузочных работ:	Транспортировка отходов будет осуществляться специализированным транспортом в соответствии с "Экологическим Кодексом Республики Казахстан"
Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий, связанных с опасными отходами, в том числе во время транспортировки и проведения погрузочно-разгрузочных работ:	Первоочередной мерой по предупреждению последствий чрезвычайных ситуации является незамедлительное оповещение соответствующих служб. Содержание мероприятий по контролю при ликвидации чрезвычайных ситуации, возникающих при обращении с отходами, определяется в оперативном порядке непосредственно после получения уведомления об аварийной ситуации и зависит от тяжести ситуации.
Дополнительная информация (иная информация, которую сообщает образователь отходов):	физическое (фазовое) состояние - S (твердое состояние), жидкая фракция.

**Перечень исходных данных технологического оборудования для
разработки проектной документации**

№ п/п	Оборудование	Кол., ед.	Примечание	Завод- изготовитель/ поставщик
1	Технологическая линия обработки железнодорожных вагоно-цистерн и очистки сточных вод (минимум 120 цистерн в сутки с остатками «светлых» нефтепродуктов или 80 цистерн в сутки с остатками «темных» нефтепродуктов)	1	Не функционирует (частично разрушено)	
2	Механизм транспорта вагоно-цистерн (автоматизированная система перемещения и позиционирования вагонов) с тяговым усилием до 70кН АСППВ-Г-ГП-22-01	2		Группа компаний ООО «Чистые технологии Групп»
3	Установка насосная, оседиагональная УОДН-170-150-125 Q=90...198м ³ /час; Q _{ном} =144м ³ /час; Н=30...16м; Н _{ном} =24м. Насос Н-1 для ж/д налива и перекачки СНО	2		ООО ТД «Корвет»
4	Подземная дренажная емкость V=80м ³ ЕПП-80-3000-1000-3	1		ТОО «Завод металлоконструкций и резервуаров» г.Тараз
5	Резервуар горизонтальный цилиндрический для хранения технической воды РГС V=50м ³	4		ТОО «Завод металлоконструкций и резервуаров» г.Тараз
6	Технологическая линия обработки железнодорожных вагоно-цистерн и очистки сточных вод (минимум 120 цистерн в сутки с остатками «светлых» нефтепродуктов)	1		Группа компаний ООО «Чистые технологии Групп»
7	Механизм транспорта вагоно-цистерн (автоматизированная система перемещения и позиционирования вагонов) с тяговым усилием до 70кН АСППВ-Г-ГП-22-01	2		Группа компаний ООО «Чистые технологии Групп»
8	Установка очистки воздуха (скруббер с активированным углем) Q=22500 м ³ /час	2		VLInternational Projects Ltd.
9	Вентилятор ВИР 600-11,2-1-RD0-250М4-О-В-У2 Q=45000 м ³ /час	1		ТОО «Веза-Азия»

№ п/п	Оборудование	Кол., ед.	Примечание	Завод- изготовитель/ поставщик
	Pv=4800Па			
10	Устройство для герметизированного верхнего налива нефтепродуктов в ж/д цистерны Ду100 Ру1,0МПа с автоматизированной системой управления наливом УНЖ 6-100-09-Э-03	2		ООО «Камышинский опытный завод»
11	Устройство для нижнего слива нефтепродуктов из ж/д цистерн Ду150 Ру0,6МПа УСН-150-04 (для аварийного слива СНО)	1		ООО «Камышинский опытный завод»
12	Компрессорная установка 3,9м ³ /мин 1,0МПа ДЭН-30Ш с частотным приводом с комплекта с осушителем ОВР-0230Р, циклонным сепаратором СЦ-270Р, магистральными фильтрами ФВ-0230/1,0Р; ФВ-0230/0,1Р; ФВ-0230/0,01Р; АКС-300	1		ООО «Челябинский компрессор-ный завод»

Численность персонала комплекса «Промывочная станция»

Наименование структурных подразделений и должностей	Катег. произв. процессов	Всего	Смена/бригада							
			1/1		2/2		1/3		2/4	
			м	ж	м	ж	м	ж	м	ж
1	2	3	4	5	4	5	6	7	8	9
Административный и инженерно-технический персонал:										
Руководство:										
Генеральный директор	1А	1	1							
Заместитель директора по тех. работам	1А	1	1							
Заместитель директора по производству	1А	1	1							
Итого:		3	3							
Бухгалтерия:										
Главный бухгалтер	1А	1		1						
Ведущий бухгалтер	1А	1		1						
Материальный бухгалтер	1А	1		1						
Итого:		3		3						
ПТО:										
Инженер-технолог	1А	1	1							
Эколог-метролог	1А	1	1							
Инженер КИПиА	1А	1	1							
Энергетик	1А	1	1							
Итого:		4	4							
Отдел кадров:										
Менеджер по кадрам	1А	1		1						
Секретарь	1А	1		1						
Итого:		2		2						
Служба ОТ и ТБ:										
Инженер по ОТ и ТБ	1А	1	1							
Итого:		1	1							
Финансовый отдел:										
Экономист	1А	1		1						
Юрист	1А	1		1						
Итого:		2		2						
АХЧ и вспомогательный персонал:										
Начальник отдела	1А	1	1							
Заведующий складом	1А	1	1							
Разнорабочий	1В,2Г	8	2		2		2		2	
Тех.работник (уборщик бытовых и производственный помещений)	1В	4	1		1		1		1	
Водитель	1Б	4	1		1		1		1	
Работник прачечной/химчистки	3Б,2В	1	1							
Медработник	4	4	1		1		1		1	
Повар	4	8	1	1	1	1	1	1	1	1
Итого:		31	9	1	6	1	6	1	6	1
Итого по АУП и ИТР:		46	17	8	6	1	6	1	6	1

Производственный персонал:										
Дежурный оператор центральной диспетчерской	1А	4	1		1		1		1	
Итого:		4	1		1		1		1	
Персонал промывочно-пропарочного цеха, сблокированного с инженерно-техническим корпусом:										
Мастер	1Б	1	1							
Оператор АСУТП	1А	4	1		1		1		1	
Бригадир смены по цеху	1Б	4	1		1		1		1	
Аппаратчик - промывальщик вагонов-цистерн	3Б,	24	6		6		6		6	
Оператор маневрового устройства	1Б,2Г	4	1		1		1		1	
Сцепщик	1В, 2Г	8	2		2		2		2	
Итого по промывочно-пропарочному цеху:		45	12		11		11		11	
Персонал здания «Промывочная станция»:										
Мастер	1Б	1	1							
Оператор АСУТП	1А	4	1		1		1		1	
Бригадир смены по цеху	1Б	4	1		1		1		1	
Оператор по промывке и пропарке цистерн	3Б	16	4		4		4		4	
Оператор маневрового устройства	1Б,2Г	4	1		1		1		1	
Сцепщик	1В, 2Г	8	2		2		2		2	
Итого по зданию «Промывочная станция»:		37	10		9		9		9	
РМЦ:										
Электрик	1Б,2Г	8	2		2		2		2	
Слесарь	1В,2Г	8	2		2		2		2	
Токарь	1В	4	1		1		1		1	
Итого:		20	5		5		5		5	
Котельная										
Ст.машинист	1Б, 2А	4	1		1		1		1	
Помощник	1Б, 2А	4	1		1		1		1	
Итого:		8	2		2		2		2	
Разное:										
Наливщик (пункт налива в ж.д. цистерны)	1Б, 2Г	1	1							
Инженер КИПиА	1Б,2Г	4	1		1		1		1	
Инженер-технолог по эксплуатации и обслуживанию оборудования	1Б,2Г	8	2		2		2		2	
Итого:		13	4		3		3		3	
ТОР на ППС:										
Электросварщик	3Б, 2Г	8	2		2		2		2	
Итого:		8	2		2		2		2	
Производственный персонал (рабочее место - ПТО ст.Промышленная)										
Осмотрщики вагонов		12	3		3		3		3	

Оператор учетчик (АСУ ПТО)		4	1		1		1		1	
ТОР:										
Газ/эл. сварщик		4	1		1		1		1	
Слесарь		8	2		2		2		2	
ТОР (смена кол. пар)										
Мастер		1	1							
Слесарь по смене кол. пар		2	2							
Машинист козлового крана		1	1							
Итого:		32	11		7		7		7	
Итого по производственному персоналу:		159	45		38		38		38	
ИТОГО по ППС:		213	62	8	44	1	44	1	44	1

**Перечень исходных данных технологического оборудования
для разработки проекта**

№ п/п	Оборудование	Кол., ед.	Обозначение
1	Система обеспечения верхнего рабочего места промывальщика: Магистраль консольно-поворотная с крышкой технологической универсальной (для операций промывки, ополаскивания, принудительной дегазации, сушки и охлаждения), моечной машинкой 360° (ММ-1), рукав напорный для подачи подготовленного воздуха, Ду315, рукав для отведения отработанного воздуха, Ду315 С устройством домывки крышки	10	МКП-КТ ЧТ717.05.00.00.00.0000-01.13 УДК-01.В3 ЧТ179.00.00.00-11
2	Система обеспечения нижнего рабочего места промывальщика: - Устройство нижнего слива с системой разогрева клапана, габарит 2378x1692x1190 - Поддон технологический с обогревом, габарит 2100x1240x490 - Устройство нижнего слива, габарит 2378x1692x1190	10 10 5	УСН-Т-100 ЧТ511.11.00.00.00.0000; ПТ ЧТ158.10.00.00.00.0000; УСН-100 ЧТ511.11.00.00.00.0000-14
3	Система откачки линии темных нефтепродуктов	5	ФГО ЧТ510.23.11.00.00.0000
4	Система откачки линии светлых нефтепродуктов	2	ФГО ЧТ510.23.11.00.00.0000
5	Блок технологический фильтрационный	5	МТ-Ф-Нп-03.В3 ЧТ611.14.00.00.00.0000-33
6	Блок технологический сепарационный	1	МТ-С-Нп-03.В3 ЧТ390.14.00.00.00.0000-30
7	Блок технологический сепарационный	1	МТ-С-Нп-02.В3 ЧТ390.14.00.00.00.0000-20
8	Блок технологический ёмкостный	2	МТ-Е-Нп-40.1.В3 ЧТ390.15.00.00.00.0000-10
9	Модуль технологический фильтрационный	2	МТ-Ф-Нп-03.В3 ЧТ611.21.00.00.00.0000-03
10	Модуль технологический доочистки оборотной промывной воды	1	ПВО-ПР-2,5-БР
11	Резервуар для хранения технической воды, 50 куб.м.	4	РГС-50
12	Модуль технологический комбинированный аппаратный,	1	МТ-К-т-А-Нп-00.1.В3 ЧТ390.38.00.00.00.0000
13	Модуль технологический комбинированный аппаратный	1	МТ-К-т-А-Нп-10.1.В3 ЧТ390.38.00.00.00.0000-10
14	Модуль дегазации, сушки и охлаждения производительностью 15 000 м3/ч, давление воздуха 2619 Па	1	МДС-03 ЧТ360.03.01.00.00.00.0000
15	Модуль дегазации, сушки и охлаждения	1	МДС-02

	производительностью 10 000 м3/ч, давление воздуха 2655 Па		ЧТ360.02.01.00.00.00.0000
16	Блок шламоосушения	2	КШ-8.В3 ЧТ627.02.08.00.00.0000

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 8 от 08.01.2026 г.

На подключение трубопроводов хозяйственно-питьевого водопровода, пожарного водопровода, пожарного пенопровода, бытовой канализации и производственной канализации для проекта реконструкции промывочно-пропарочного цеха № 1, заблокированного с инженерно-техническим корпусом предприятия.

1. Заказчик: ТОО «Batys Petroleum»
2. Объект: Реконструкция промывочно-пропарочного цеха № 1, заблокированного с инженерно-техническим корпусом предприятия ТОО «Batys Petroleum», Атырауская область, г. Атырау, Южная промышленная зона АНПЗ, строение 14.
3. Стадия проектирования: Рабочий проект (РП).
4. Параметры точек подключения:

Наименование	Хоз-питьевой водопровод (точка 1)	Хоз-питьевой водопровод (точка 2)	Пожарный водопровод	Пожарный пенопровод	Бытовая канализация	Производственная канализация (точка 1)	Производственная канализация (точка 2)
Место расположения	На площадке колодец В1-1	На площадке колодец В1-2	На площадке колодец ПП-10	На площадке колодец В10-1	На площадке колодец К-11	На площадке колодец К-3	На площадке колодец К-5
Диаметр условный	Ду160	Ду160	Ду100	Ду150	Ду160	Ду200	Ду200
Координаты	X= 15230.06 Y= 10218.39	X= 15278.54 Y= 10286.45	X= 15319.42 Y= 10253.11	X= 15233.04 Y= 10204.92	X= 15240.65 Y= 10212.55	X= 15274.79 Y= 10195.79	X= 15302.94 Y= 10234.11
Высотная отметка, м	-23,35	-23,21	-23,05	-23,34	-23,26	-23,28	-23,18
Высотная отметка дна, м	-25,39	-25,39	-24,83	-25,42	-24,66	-25,83	-25,95
Рабочее давление, кгс/см ²	2,5 ÷ 4	2,5 ÷ 4	3,5 ÷ 5	3,5 ÷ 5	-	-	-
Расход	25 м ³ /час	10 м ³ /час	40 л/сек	50 л/сек	3 л/сек	6 л/сек	6 л/сек
Рабочая температура, °C	5 ÷ 25	5 ÷ 25	5 ÷ 25	5 ÷ 25	15 ÷ 40	10 ÷ 40	10 ÷ 40
Материал трубопровода	Полиэтилен	Полиэтилен	Сталь 20	Сталь 20	Полиэтилен	Полиэтилен	Полиэтилен

Заместитель генерального директора-главный инженер ТОО «Batys Petroleum»



Бигалиев А.Б.

ЦИКЛОГРАММА

Циклограмма работы технологического оборудования

Всего ответов:		
Полное соответствие	0	0,0%
Частичное соответствие	1	100,0%
Несоответствие	0	0,0%
Не отвечало на вопрос	0	0,0%

6. Storage capacity

© 2008 Pearson Education, Inc. All rights reserved. Printed in the United States of America. This publication is protected by copyright. Any unauthorized distribution or reproduction of this work is illegal. All other rights reserved.

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 115–122

© 2004 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

1. The first step is to identify the problem or question that needs to be answered. This involves understanding the context and the specific requirements of the task.

FIGURE 1 | <https://doi.org/10.3389/fpsyg.2022.839041>: Frontal view of the participant's head and eyes during the experiment.

Keywords: family; child abuse; child neglect; child maltreatment

Human: 44

100

Mathematical models

Year	2000	2001	2002	2003	2004
Population (millions)	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6
GDP (billions of dollars)	100	110	120	130	140
Unemployment (%)	5.0	4.5	4.0	3.5	3.0
Inflation (%)	2.0	2.5	3.0	3.5	4.0



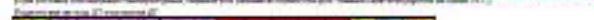
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100 101 102 103 104 105 106 107 108 109 110 111 112 113 114 115 116 117 118 119 120 121 122 123 124 125 126 127 128 129 130 131 132 133 134 135 136 137 138 139 140 141 142 143 144 145 146 147 148 149 150 151 152 153 154 155 156 157 158 159 160 161 162 163 164 165 166 167 168 169 170 171 172 173 174 175 176 177 178 179 180 181 182 183 184 185 186 187 188 189 190 191 192 193 194 195 196 197 198 199 200 201 202 203 204 205 206 207 208 209 210 211 212 213 214 215 216 217 218 219 220 221 222 223 224 225 226 227 228 229 230 231 232 233 234 235 236 237 238 239 240 241 242 243 244 245 246 247 248 249 250 251 252 253 254 255 256 257 258 259 260 261 262 263 264 265 266 267 268 269 270 271 272 273 274 275 276 277 278 279 280 281 282 283 284 285 286 287 288 289 290 291 292 293 294 295 296 297 298 299 300 301 302 303 304 305 306 307 308 309 310 311 312 313 314 315 316 317 318 319 320 321 322 323 324 325 326 327 328 329 330 331 332 333 334 335 336 337 338 339 340 341 342 343 344 345 346 347 348 349 350 351 352 353 354 355 356 357 358 359 360 361 362 363 364 365 366 367 368 369 370 371 372 373 374 375 376 377 378 379 380 381 382 383 384 385 386 387 388 389 390 391 392 393 394 395 396 397 398 399 400 401 402 403 404 405 406 407 408 409 410 411 412 413 414 415 416 417 418 419 420 421 422 423 424 425 426 427 428 429 430 431 432 433 434 435 436 437 438 439 440 441 442 443 444 445 446 447 448 449 450 451 452 453 454 455 456 457 458 459 460 461 462 463 464 465 466 467 468 469 470 471 472 473 474 475 476 477 478 479 480 481 482 483 484 485 486 487 488 489 490 491 492 493 494 495 496 497 498 499 500 501 502 503 504 505 506 507 508 509 510 511 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 528 529 530 531 532 533 534 535 536 537 538 539 540 541 542 543 544 545 546 547 548 549 550 551 552 553 554 555 556 557 558 559 560 561 562 563 564 565 566 567 568 569 570 571 572 573 574 575 576 577 578 579 580 581 582 583 584 585 586 587 588 589 590 591 592 593 594 595 596 597 598 599 600 601 602 603 604 605 606 607 608 609 610 611 612 613 614 615 616 617 618 619 620 621 622 623 624 625 626 627 628 629 630 631 632 633 634 635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645 646 647 648 649 650 651 652 653 654 655 656 657 658 659 660 661 662 663 664 665 666 667 668 669 670 671 672 673 674 675 676 677 678 679 680 681 682 683 684 685 686 687 688 689 690 691 692 693 694 695 696 697 698 699 700 701 702 703 704 705 706 707 708 709 710 711 712 713 714 715 716 717 718 719 720 721 722 723 724 725 726 727 728 729 730 731 732 733 734 735 736 737 738 739 740 741 742 743 744 745 746 747 748 749 750 751 752 753 754 755 756 757 758 759 760 761 762 763 764 765 766 767 768 769 770 771 772 773 774 775 776 777 778 779 780 781 782 783 784 785 786 787 788 789 790 791 792 793 794 795 796 797 798 799 800 801 802 803 804 805 806 807 808 809 810 811 812 813 814 815 816 817 818 819 820 821 822 823 824 825 826 827 828 829 830 831 832 833 834 835 836 837 838 839 840 841 842 843 844 845 846 847 848 849 850 851 852 853 854 855 856 857 858 859 860 861 862 863 864 865 866 867 868 869 870 871 872 873 874 875 876 877 878 879 880 881 882 883 884 885 886 887 888 889 890 891 892 893 894 895 896 897 898 899 900 901 902 903 904 905 906 907 908 909 910 911 912 913 914 915 916 917 918 919 920 921 922 923 924 925 926 927 928 929 930 931 932 933 934 935 936 937 938 939 940 941 942 943 944 945 946 947 948 949 950 951 952 953 954 955 956 957 958 959 960 961 962 963 964 965 966 967 968 969 970 971 972 973 974 975 976 977 978 979 980 981 982 983 984 985 986 987 988 989 990 991 992 993 994 995 996 997 998 999 1000 1001 1002 1003 1004 1005 1006 1007 1008 1009 1010 1011 1012 1013 1014 1015 1016 1017 1018 1019 1020 1021 1022 1023 1024 1025 1026 1027 1028 1029 1030 1031 1032 1033 1034 1035 1036 1037 1038 1039 1040 1

© 2004 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 255: 111–118

Downloaded from <http://ajphaphysiol.physiology.org/> at University of California, San Diego on June 11, 2015



Для получения информации о том, как правильно использовать программу, обратитесь к руководству пользователя.



Age Group	Number of Respondents
18-24	~100
25-34	~1100
35-44	~800
45-54	~600
55-64	~400
65-74	~200
75-84	~100
85-94	~50
95-104	~20

[illegible][illegible]

© 2004 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 255: 105–112

[illegible]

Suppose that the following conditions are satisfied:

[illegible]

Exochorda alba var. *alba* (Spreng.) K. Schumacher

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО 	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Атырау бөлімшелік көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение "Атырауское отделенческое Управление санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Департамента санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
 № Е.01.X.KZ71VBZ00036507
 Дата: 16.08.2022 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект установления санитарно-защитной зоны ТОО «BatysPetroleum»

(«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» 2020 жылғы 7 шідедегі Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабы сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 10.08.2022 18:27:32 № KZ56RLS00082256**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Batys Petroleum", з Атырау. Промышленная зона АНПЗ, строение 14**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы.
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Охраны окружающей среды.

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (вид деятельность)

4. Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ЭКО НАЙС», з. Атырау, ул. Курмангазы 8/1, каб. №2. Государственная лицензия проектировщика №01748 Р выдана Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерство энергетики РК от 21.05.2015 з. БИН 131040011648**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление от 10.08.2022 з. № KZ56RLS00082256, Проект установления санитарно-защитной зоны ТОО «BatysPetroleum».**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **не требуется**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются) **не имеется**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)



ТОО «Batys Petroleum» занимается обслуживанием, осмотром и ремонтом технического состояния вагонов-цистерн, подготовка железнодорожных вагонов-цистерн под налив, а также промывкой-пропарочной работой вагонов-цистерн перед подачей на подъездные пути. Площадка расположена на юго-восточной окраине города Атырау, по адресу: Южная промышленная зона, строение 14, в 2 км южнее Атырауского

нефтеперерабатывающего завода.

На площадке ТОО «Batys Petroleum» имеются:

- Промывочно-пропарочный цех;
- Резервуары для хранения технической воды вместимостью $V=50\text{м}^3$ (4шт.);
- Резервуар для СНО вместимостью $V=700\text{м}^3$ (для хранения СНО);
- Резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью $V=700\text{м}^3$;
- Резервуар для СНО вместимостью $V=200\text{м}^3$;
- Технологическая насосная;
- Здание ТОР;
- Площадка ТОР с навесом (2 и 3 путь, 5 и 6 путь);
- Емкость дренажная вместимостью $V=80\text{м}^3$;
- Служебно-бытовой корпус;
- Котельная;
- Насосная станция противопожарно-хозяйственного водоснабжения;
- Трансформаторная подстанция;
- Блочно-контейнерная автоматизированная электростанция;
- Контрольно-пропускной пункт;
- Ограждающая стенка резервуарного парка;
- Механизм транспорта вагонов-цистерн - 4ед;
- Открытый склад ТМЦ
- Высокомачтовые опоры ВМО-25 - 10 ед.
- Площадка ТОР с навесом;
- Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагонов-цистерн.

Месторасположение: Площадка промывочной станции расположена в южной промышленной зоне на расстоянии 3 км на юго-восток от г. Атырау. С севера площадки на расстоянии 1,8 км находится химический завод. С северо-запада, на расстоянии 2 км Атырауский нефтеперерабатывающий завод.

Ближайшая жилая зона находится на расстоянии более 2,6 км. Высота дома составляет 6-8 м., частные дома 2-х этажной постройки.

Вид деятельности:

Промывочно - пропарочное предприятие ТОО «Batys Petroleum» предназначено для подготовки цистерн под налив нефтепродуктов, подготовку под плановые виды ремонта и текущий ремонт вагона цистерн, где производят очистку котлов цистерн от остатков нефтепродуктов методом горячей обработки пропаркой, промывкой, сушкой и дегазацией или холодной обработки.

Технология подготовки железнодорожных цистерн максимально механизированы и автоматизированы. Обработка цистерн производится в закрытом помещении. Мойка, пропарка, сушка и дегазация цистерн осуществляется в замкнутом цикле при помощи специального устройства, которое смонтировано в специальной технологической крышке, устанавливаемой на горловину цистерны.

Технологией предусмотрено четыре цикла мойки: мойка, пропарка, сушка и дегазация. Необходимость применения того или иного цикла мойки определяется по результатам предварительного осмотра и потребности в цистернах под перевозку планируемого нефтепродукта. Программа АСУ-ТП разработана в соответствии с лицензированной программой ООО "Астера" (Россия) на промывочном цехе и V.L. International (Италия) на промывочно-пропарочном цехе. Все процессы внутренней мойки автоматизированы.

Уровень автоматизации обеспечивает:

- полную автоматическую последовательность выбранного цикла обработки;
- контроль и диагностику осуществляемых операций, что позволяет быстро выявить неполадки систем, если таковые возникнут в процессе технологии.

Отвод промывочной воды в смеси с остатками нефтепродуктов производится герметично через нижнее сливное устройство УСН 100(150) У1 в систему очистных сооружений. Удаление паров, образующихся при пропарке вагонов, осуществляется вакуумной системой Т1, Т2, Т3, Т9.



Очищенная вода на выходе с очистной установки предназначена либо для рециркуляции в последующих циклах мойки (при этом качество очистки составляет: остаточное масло ≤ 35 мг/л; твердые взвешенные частицы ≤ 63 мг/л), либо для сброса в городскую канализационную сеть (при этом стоки имеют следующие параметры: ежедневный объем сброса 10% от общего потребления воды моечным цехом ориентировочно 30-40 м³/день; твердые взвешенные частицы ≤ 25 мг/л; pH 6,5÷8,5; остаточное масло ≤ 25 мг/л; БПК₅ ≤ 375 мг/л).

Атмосферный воздух. Внутриматериковое положение и особенности орографии предопределяют резкую континентальность климата, основными чертами которого являются преобладание антициклонических условий, резкие температурные изменения в течение года и суток, жесткий ветровой режим и дефицит осадков.

Ветровой режим. Режим ветра в районе носит материковый характер и характеризуется преобладанием восточных, юго-восточных ветров зимой и западных и северных ветров - летом. Среднегодовая скорость ветра равна 3,4 м/с (таблица 2.1.2).

Температура и влажность воздуха. Анализ хода среднемесячных температур воздуха по метеостанции г. Атырау, свидетельствует, что самыми холодными месяцами являются январь и декабрь, температура соответственно составляла -1,30 и -8,40, самыми теплыми - июнь и июль - 27,80 и 30,50

Самая высокая относительная влажность воздуха отмечена в декабре 73%, а самая низкая в июле -12%.

Источники выбросов вредных веществ на объекте - 18 организованных и 24 неорганизованных источников выбросов.

Организованные источники:

- Источник 0001 Дизельный генератор;
- Источник 0002 РВС 200 м³;
- Источник 0003 РВС 700 м³;
- Источник 0004 РВС 700 м³;
- Источник 0005 Промывочно-пропарочный цех;
- ИВ 001. Обработка цистерн из-под светлых нефтепродуктов;
- ИВ 002. Обработка цистерн из-под темных нефтепродуктов;
- Источник 0006 Резервуар сбора шлама V=5м³;
- Источник 0007 Резервуар 1 м³;
- Источник 0008 Дренажная емкость 80 м³;
- Источник 0009 Здание ППС;

21

- Источник 0010 Котел паровой HDR 550;
- Источник 0011 Котел паровой HDR 550;
- Источник 0012 Котел водогрейный NAR 2500;
- Источник 0013 Котел водогрейный NAR 2500;
- Источник 0014 Котел паровой HDR 250;
- Источник 0015 Котел паровой HDR 250;
- Источник 0016 Обогреватель;
- Источник 0017 Переносной бензиновый генератор;
- Источник 0018 Емкость для хранения авиакеросина

Неорганизованные источники:

- Источник 6001 Выбросы при открывании крышки ж/д цистерн светлых нефтепродуктов;
- Источник 6002 Выбросы при открывании крышки ж/д цистерн темных нефтепродуктов;
- Источник 6003 Наливная эстакада;
- Источник 6004 Насосная;
- Источник 6005 Неплотности ЗРА и фланцев от УНС;
- Источник 6006 Станок сверлильный, вертикальный 2Т125;
- Источник 6007 Станок точно-шлифовальный напольный;
- Источник 6008 Токарный станок ТВ-7М;
- Источник 6009 Сварочные работы;
- Источник 6010 Газосварка;
- Источник 6011 ГРПШ;
- Источник 6012 Пескомаслоуловитель;
- Источник 6013 Поддон технологический ПТ-01;
- Источник 6014 Центрифуга;
- Источник 6015 Модуль приготовления раствора МЕ-10П;



- Источник 6016 Покрасочные работы;
- Источник 6017 Станок токарный Stalex GH-1440B;
- Источник 6018 Сварочные работы;
- Источник 6019 Резка металла.
- Источник 6020 Выбросы при открывании крышки контейнер для сбора шлама $V=5\text{м}^3$
- Источник 6021 Выбросы при открывании крышки контейнер для сбора шлама $V=1\text{м}^3$
- Источник 6022 Выбросы при открывании крышки емкости для сбора СНО
- Источник 6023 Флотатор
- Источник 6024 Пескобензомаслоотделитель

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их комбинации с суммирующим действием, класс опасности, а также предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населённых мест приведены в табл. 1 ТОО «Batys Petroleum» Расстояние границ СЗЗ является 500 метров. СЗЗ нанесено с учетом расстояния от каждого крайнего источника. (Карта приведены в проекте).

Основные требования к установлению СЗЗ

Размер санитарно-защитной зоны и класс опасности для ТОО «Batys Petroleum» устанавливается в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденными Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

Размер санитарно-защитной зоны для ТОО «Batys Petroleum» составляет 500 м, в соответствии с Приложением 1, раздел 1, п.п. 2 п. 24 пункты очистки, промывки и пропарки цистерн (при перевозке нефти и нефтепродуктов) и относиться к 2 классу опасности. Критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально-разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия для атмосферного воздуха населенных мест или ПДУ физического воздействия.

Расчет был проведен автоматически по программному комплексу УПРЗА "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск. По результатам рассеивания проектом обоснования была обоснована СЗЗ в 500 метров как приемлемая для данного вида производства. Результаты рассеивания сведены в таблицу. Для показателя фона приняты натуральные исследования, которые показывают результаты с включением фоновых концентраций (общий фон). Выбросы загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования. Расчеты выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах от источников загрязнения атмосферы с учетом одновременности работы всех источников. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы не выявил какого-либо превышения норм качества воздуха на границе СЗЗ. Кроме того, ветровая деятельность будет способствовать рассеиванию выбросов загрязняющих веществ в атмосфере и быстрому снижению концентраций загрязняющих веществ в воздухе.

Замеры выбросов на промышленной площадке проводили аккредитованная лаборатория экологических исследований и мониторинга ТОО «Республиканский научно-исследовательский Центр охраны атмосферного воздуха» (Аттестат аккредитации KZ.T.06.0369 от 29.12.2018г).

По результатам натуральных годовых измерений, превышений норм ПДК не обнаружено.

Производственный шум

Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для рабочих мест для производственных помещений считается допустимой шумовая нагрузка 80дБ. При производственных работах на открытой территории шумовые нагрузки будут зависеть от ряда факторов, включающие и выше названные.

Вибрация

По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом. Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются различными органами и частями тела. При низкочастотных колебаниях, вибрации воспринимаются отолитовым и вестибулярным аппаратом человека, нервными окончаниями кожного покрова, а вибрация высоких частот воспринимаются подобно ультразвуковым колебаниям, вызывая тепловое ощущение. Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и вегетативной нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно - сосудистой системы.



Вибрация возникает, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин, самого источника возбуждения, а также применение конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний. При расположении противовибрационных экранов дальше 5-6 м от источника колебаний их эффективность резко падает.

Для снижения вибрации от технологического оборудования предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; тяжелое вибрирующее оборудование устанавливается на самостоятельные фундаменты, сокращения времени пребывания в условиях вибрации, применение средств индивидуальной защиты. Радиационная обстановка.

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будет наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

При производственной деятельности площадки предприятия, радиационная обстановка должна быть в норме, то есть мощность экспозиционной дозы гамма-излучения должны составлять 7-12 мкР/час.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) и предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Реакция организма человека на воздействие ионизирующего излучения зависит от дозы излучения, вида его, времени воздействия, размеров облучаемой поверхности, индивидуальной чувствительности.

Ионизирующая радиация при воздействии на организм человека может вызвать два вида эффектов, которые клинической медициной относятся к болезням: детерминированные пороговые эффекты (лучевая болезнь, лучевой дерматит, лучевая катаракта, лучевое бесплодие, аномалии в развитии плода и др.) и стохастические (вероятностные) беспороговые эффекты (злокачественные опухоли, лейкозы, наследственные болезни).

Расчет СЗЗ по фактору шумового воздействия

Определение размера СЗЗ по фактору шума проводилось при помощи натурных измерений. Измерения шума проводились работниками испытательной лаборатории на фиксированном расстоянии от промплощадки предприятия. Замеры уровня шума показали, что превышения гигиенических нормативов уровня шума не наблюдается.

Исходя из вышеизложенного, на настоящий момент с учетом нынешних объемов производства, на границе СЗЗ предприятия уровень загрязнения атмосферного воздуха, уровни шума и вибрации находятся в пределах допустимых значений, следовательно проведение расчета по шуму, вибрации будет значительно ниже имеющейся СЗЗ и имеющиеся СЗЗ по фактору загрязнения значительно превышает, что исключает корректировку СЗЗ по шуму и вибрации.

Исходя из вышеизложенного предлагаемый максимальный размер санитарно-защитной зоны для ТОО «Batys Petroleum» составит 500 м. Расчетная (предварительная) СЗЗ установлена ранее разработанным проектом обоснования СЗЗ.

ПОЛНОЕ ОБОСНОВАНИЕ ГРАНИЦ СЗЗ

Согласно, санитарных правил приложению 1 к «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 - Размер санитарно защитной зоны для ТОО «Batys Petroleum» составляет 500 м, в соответствии с Приложением 1, раздел 1, п.п. 2 п. 24 пункты очистки, промывки и пропарки цистерн (при перевозке нефти и нефтепродуктов) и относиться к 2 классу опасности.

Результаты исследования всех факторов

В ходе разработки проекта СЗЗ были рассмотрены все аспекты влияния производства на сферы окружающей среды и население. Ближайшая жилая зона находится на расстоянии более 2,6 км. и более от границ крайнего источника. Высота дома составляет 6-8 м., частные дома 2-х этажной постройки. В виду отдаленности водных ресурсов рассмотрение влияние на них является не целесообразным, так как по всем параметрам выбросы на границе СЗЗ (500 м).

Расчет валовых выбросов приведены в проекте.

Образование производственных отходов.

Система управления отходами включает в себя десять этапов технологического цикла:

- Образование/накопление отходов.
- Сбор/идентификация/сортировка/маркировка отходов.



- Временное складирование отходов.
- Транспортирование/передача отходов.
- Удаление отходов.

Мероприятие по благоустройству. Озеленение

Основными и главными природоохранными мероприятиями для улучшения состояния воздушного бассейна на производственном объекте, является озеленение. Даже сравнительно небольшие участки насаждений, снижают в летнее время запыленность на своей территории на 30-40%. Зеленые насаждения улучшают электро-гигиенические свойства атмосферы, ионный режим атмосферного воздуха.

Рядовая посадка по периметру участка является надежной защитой от пыли, песка, способствует очищению загрязненного воздуха и благотворно воздействует на здоровье и самочувствие человека. На формирование микроклимата сильное влияние оказывает солнечная радиация. Под пологом зеленых ветвей ее интенсивность значительно ниже, чем на незащищенных местах. При горизонтальной сомкнутости зеленых крон, равной 1,0, а под их пологом проникает менее 10% солнечной радиации. Уменьшение сомкнутости полога только на 0,01, увеличивает радиацию на 6-10%.

56

Зеленые насаждения фильтруют, задерживают, и поглощают часть звуковой энергии.

Звуковая волна, эластичности и смещения листьев отражаясь от разной ориентации, теряет свою энергию за счет. Поэтому шум в помещениях перед которыми расположены деревья, значительно меньше, чем в помещениях, не защищенных деревьями.

На основании п 5 пп 50 СП № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г. «Озеленение СЗЗ для предприятий 2 класса опасности - не менее 50 % ее территории с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;)

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Ситуационная карта схема, протокол испытаний проб воздуха №878/ПВ от 14.06.2021г., №1547/ПВ от 19.08.2021г.; протокол испытаний проб воды (грунтовой) №141/В от 14.06.2021г., №219/В от 20.08.2021г. ; протокол испытаний проб атмосферного воздуха/АВ от 14.06.2021г., №1545/АВ от 18.08.2021г.

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4



I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	не требуется	не требуется	не требуется
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	не требуется	не требуется	не требуется
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	не требуется	не требуется	не требуется
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	не требуется	не требуется	не требуется

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект установления санитарно-защитной зоны ТОО «BatysPetroleum»

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарак) пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии с пунктом 8 статьи 62 Кодекса Республики Казахстан от 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»).

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденных приказом и.о. МЗ РК от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2; «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденных приказом МЗ РК от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15; «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» утвержденных приказом МЗ РК от 30.12.2020 КР ДСМ-336/2020.

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстің негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Атырау бөлімшелік көліктегі санитариялық-эпидемиологиялық бақылау басқармасы" республикалық мемлекеттік мекемесі Атырау Қ.Ә., Данғылы Азаттық, № 15 үй, 1

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Атырауское отделенческое Управление санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Департамента санитарно-эпидемиологического контроля на транспорте Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"

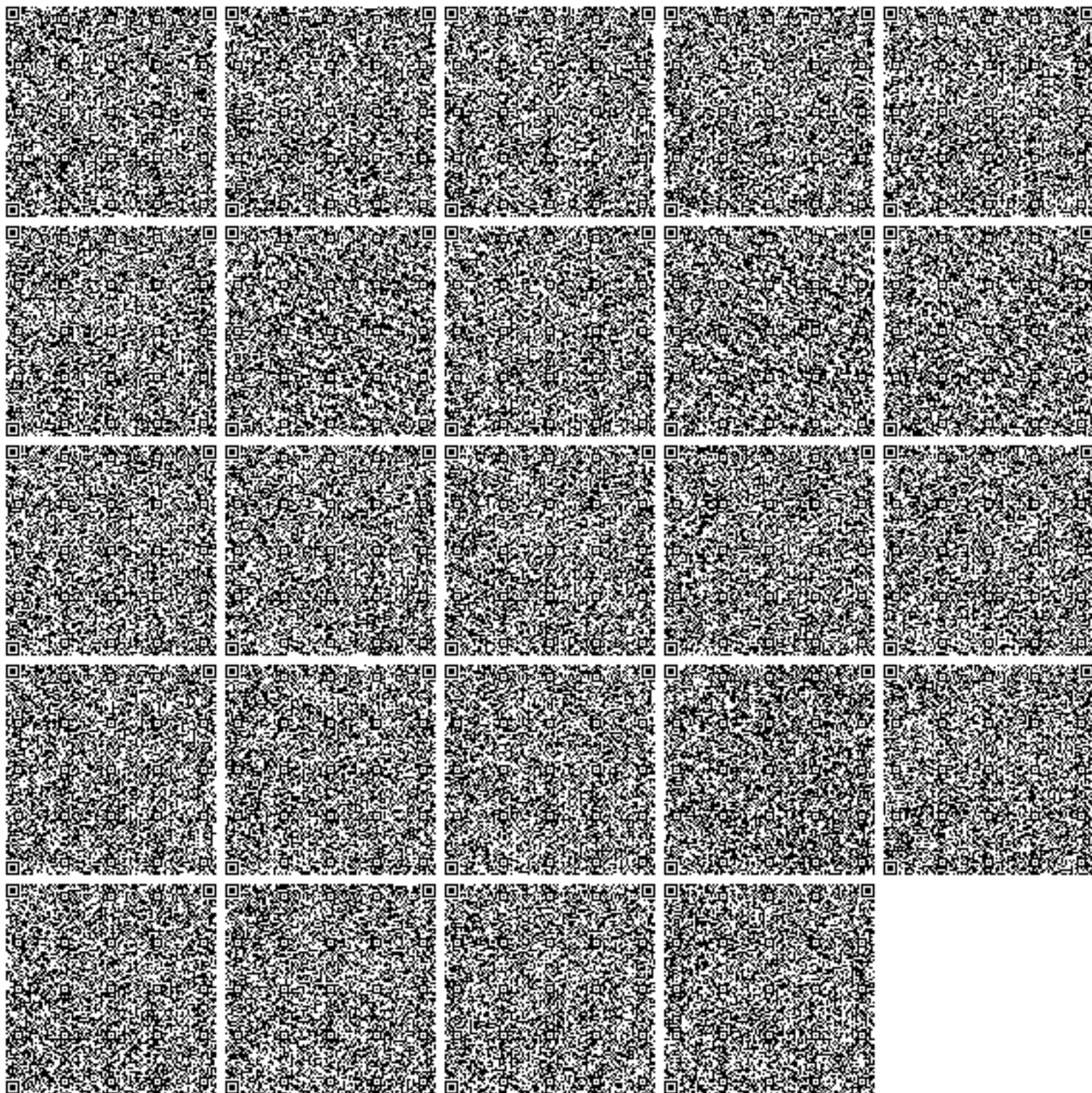
Атырау Г.А., Проспект Азаттық, дом № 15, 1

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Ануов Утемис

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)







ТОО «Batys Petroleum»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ90RYS00547189 от 09.02.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Batys Petroleum», 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Промышленная зона Анпз, строение №14, 150540023006, КАРАБЕКОВ СЕРИК АЖЕДИНОВИЧ, 87773381933, butterfly_mc@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп. 10.3 п. 10 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ90RYS00547189 от 09.02.2024 года, основным видом намечаемой деятельности является промывочно-пропарочные станции, дезинфекционно-промывочные объекты, пункты зачистки судов, цистерн, приемно-очистные сооружения, предназначенные для приема балластных и промывочно-нефте содержащих вод со специализированных плавсборщиков.

Цель проекта реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum».

Предусмотрено строительство новой станции и вспомогательных сооружений для очистки промышленных сточных вод, поступающих от действующей промывочно-пропарочной станции.

Для правильной работы новой системы очистных сооружений в соответствии с техническим заданием на проектирование требуются следующие требования:

1. Предусмотреть установку насосных очистных сооружений для очистки промышленных сточных вод и подачи их после очистки в существующую бытовую канализацию:

- условия эксплуатация оборудования на открытой площадке;
- производительность очистных сооружений должно составлять 192 м³/сут или 8 м³/ч;
- система очистных сооружений должна иметь возможность понижения температуры производственных стоков (охладительные системы) от температуры 90 градусов до 30 градусов по Цельсию для обеспечения процесса очистки производственных сточных вод и сброса в соответствии «Нормам приёма сточных вод в канализацию» КНС;
- система очистных сооружений должна иметь выход и возможность подключения для передачи информационных данных в действующую на территории комплекса “ППС” систему 8САОА по дистанционному управлению АСУТП;
- система очистных сооружений должна иметь возможность удаления, скопившегося СНО и нефтешлама для дальнейшей утилизации со всех составных частей технологического оборудования;
- технологическое оборудование системы очистных сооружений должны быть во взрывозащищенном исполнении (Ex) с учетом рабочих и резервных единиц оборудования (насосное оборудования, компрессор и электроприводы)



– система очистных сооружений должна иметь возможность применения в будущем очищенной воды для повторного использования в виде технической воды для пополнения собственных нужд производства и полива зеленых насаждений;

– если система очистных сооружений использует для очистки производственных стоков химические реагенты, то требуется автоматическая установка приготовления и дозирования хим. реагентов (с указанием марки, наименования, количества, норм, расхода в час).

2. Предусмотреть устройство насосной станции для приема производственных сточных вод и подачи их на очистные сооружения;

– производительность рассчитана и определена исходя из пропускной способности трубопровода максимального диаметра Ду 150 - переливной трубы с РГС-50м³ (4 ед);

– температура рабочей среды для подбора насосного оборудования принята - 90 градусов по Цельсию;

– насосная станция должна быть взрывозащищенной.

3. Разделить канализацию внутри существующего здания ТОР: – существующее здание ТОР предусматривает единую бытовую канализацию.

Проектом предусмотрено разделение существующей канализации на две линии: первая линия - производственная канализация от помещения стирки и очистки одежды с кладовыми грязной и чистой одежды и сбросом на проектируемую КНС, а вторая линия существующая позиция;

Согласно ранее выполненному проекту, назначением объекта является подготовка под налив внутренней поверхности котлов железнодорожных вагонов цистерн из-под нефтепродуктов, освобожденных от остатков перевозимого груза. Для выполнения основных и вспомогательных функций объекта имеются следующие здания и сооружения: – промывочно-пропарочный цех, заблокированный с инженерно-техническим корпусом.

Промывочно-пропарочный цех имеет два тупиковых железнодорожных пути, на которых производится обработка цистерн; – резервуары для хранения технической воды вместимостью V=50 м³ (4 шт.); – резервуар для СНО вместимостью V=700 м³; – резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью V=700м³; – резервуар для СНО вместимостью V=200 м³; – технологическая насосная; – здание ТОР; – площадка ТОР с навесом; – емкость дренажная вместимостью V=80 м³; – служебно-бытовой корпус; – железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагонно-цистерны.

продолжительность строительства объекта составит – 10,3 месяцев, в том числе подготовительный период – 1 месяц. Начало строительства - июль 2024 год.

В соответствии пункту 5.4 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта относятся к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Всего на время проведения строительных работ будет 2 организованных и 9 неорганизованных источников выбросов: земляные работы, сварочные работы, битумная установка, работа компрессора, работа строительной техники. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 0,789851737т/год.

На период проведения строительных работ проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматривается.

Расход хозяйственно-питьевой воды составляет 269 м³/год. Расход на технические нужды – 420 м³/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается. Объемов потребления воды Общий объем водопотребления на период строительства составляет 689 м³/на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 269 м³/период.

Описание отходов: во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 9,6419 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 1,545 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,0109 т/год. При



использовании лакокрасочных материалов образуется пустая загрязненная тара – 0,005 т/год. Строительный отход - ориентировочно 8 т. Промасленная ветошь образуется при затирке деталей и механизмов строительной техники в количестве – 0,081 тонн.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ90RYS00547189 от 09.02.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к промывочно-пропарочной станции и предусмотрено строительство новой станции и вспомогательных сооружений для очистки промышленных сточных вод. Заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

Данное заявление подается в первые и ранее был разработан проект «Оценки воздействия на окружающую среду» (имеется положительное заключение государственной экологической экспертизы выданное Департаментом экологии по Атырауской области №Е011-0004/17 от 11.01.2017 года). Согласно п. 6 статьи 72 Экологического кодекса РК, проект отчета о возможных воздействиях должен быть представлен в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не позднее трех лет с даты вынесения уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. В случае пропуска инициатором указанного срока уполномоченный орган в области охраны окружающей среды прекращает процесс оценки воздействия на окружающую среду, возвращает инициатору проект отчета о возможных воздействиях.

В этой связи «Оценки воздействия на окружающую среду» по намечаемой деятельности является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения месторождения с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 октября 2023 года №294, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и



животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.

5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

10. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.

11. Согласно п.1 статьи 336 субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

В связи с этим, необходимо предусмотреть передачу отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

12. Согласно пункту 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 %



площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

В связи с этим необходимо включить мероприятия по озеленению территории.

13. Деятельностью ТОО «Batys Petroleum» является промывно-пропарочный станция. Промывно-пропарочный цех имеет два тупиковых железнодорожных пути, на которых производится обработка цистерн; резервуары для хранения технической воды вместимостью $V=50 \text{ м}^3$ (4 шт.); резервуар для СНО вместимостью $V=700 \text{ м}^3$; резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью $V=700 \text{ м}^3$; резервуар для СНО вместимостью $V=200 \text{ м}^3$; технологическая насосная; здание ТОР; площадка ТОР с навесом; –емкость дренажная вместимостью $V=80 \text{ м}^3$; служебно-бытовой корпус; железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагоно-цистерны.

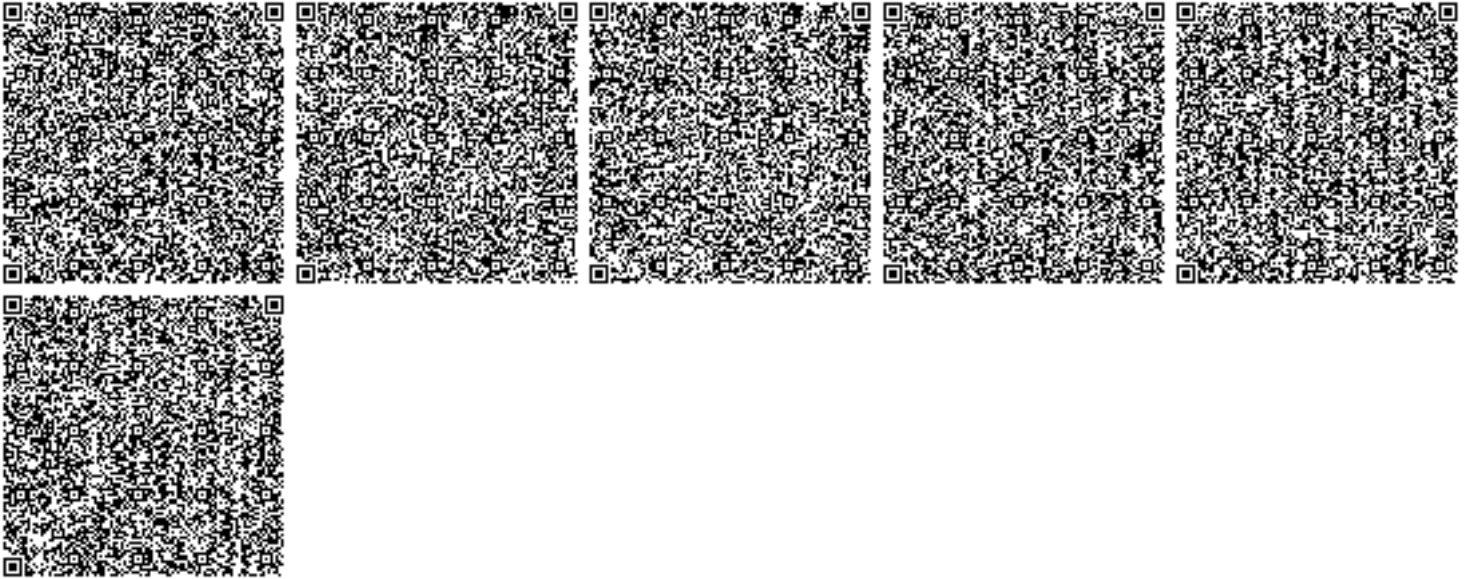
Согласно статьи 207 Экологического Кодекса РК запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию которые не имеют установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Под установкой очистки газа понимается сооружение, оборудование и аппаратура, используемые для очистки отходящих газов от загрязняющих веществ и (или) их обезвреживания.

На основании вышеизложенного, инициатору необходимо предусмотреть установление рекуперационного оборудования.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович





ТОО «Batys Petroleum»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау»

В соответствии пункту 5.4 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта относится к объектам II категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ81VWF00144976 от 12.03.2024 г.

Общие сведения

Целью проекта является «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау».

Площадка промывочной станции расположена в южной промышленной зоне на расстоянии 3 км на юго-восток от г. Атырау. С севера площадки на расстоянии 1,8 км находится химический завод. С северо-запада, на расстоянии 2 км Атырауский нефтеперерабатывающий завод. Географические координаты проектируемого участка: 1) 47°04'23.2"N 51°57'51.5"E.

Для выполнения основных и вспомогательных функций объекта принят следующий состав существующих зданий и сооружений:

1-ый пусковой комплекс:

–Промывочно-пропарочный цех сблокированный с инженерно-техническим корпусом.

Промывочно-пропарочный цех имеет два тупиковых железнодорожных пути №5 и №6, на которых производится обработка цистерн;

–Резервуары для хранения технической воды вместимостью $V=50\text{м}^3$ (4шт.);

– Резервуар для СНО вместимостью $V=700\text{м}^3$ (существующий);

–Резервуар для гравитационного отстоя загрязненной воды вместимостью $V=700\text{м}^3$;

– Резервуар для СНО вместимостью $V=200\text{м}^3$ (существующий);



- Технологическая насосная; – Здание ТОР;
- Площадка ТОР с навесом;
- Емкость дренажная вместимостью $V=80\text{м}^3$;
- Служебно-бытовой корпус; –

Механизм транспорта вагоно-цистерн. 2-ой пусковой комплекс:

- Реконструкция существующего здания «Промывочная станция».

Существующее здание «Промывочная станция» имеет два проходных железнодорожных пути №2 и №3, на которых производится обработка цистерн;

- Площадка ТОР с навесом;
- Железнодорожная эстакада налива СНО на 2 вагоно-цистерны;
- Механизм транспорта вагоно-цистерн.

Общий срок строительства составляет 10 месяцев 2024 г.

Вид деятельности предприятия: Промывочно – пропарочное предприятие ТОО «Batys Petroleum» предназначена для подготовки цистерн под налив нефтепродуктов, подготовку под плановые виды ремонта и текущий ремонт вагон цистерн, где производят очистку котлов цистерн от остатков нефтепродуктов методом горячей обработки пропаркой, промывкой, сушкой и дегазацией или холодной обработки.

Технология подготовки железнодорожных цистерн максимально механизированы и автоматизированы. Обработка цистерн производится в закрытом помещении. Мойка, пропарка, сушка и дегазация цистерн осуществляется в замкнутом цикле при помощи специального устройства, которое смонтировано в специальной технологической крышке, устанавливаемой на горловину цистерны.

Технологией предусмотрено четыре цикла мойки: мойка, пропарка, сушка и дегазация. Необходимость применения того или иного цикла мойки определяется по результатам предварительного осмотра и потребности в цистернах под перевозку планируемого нефтепродукта.

Программа АСУ-ТП разработано соответствии лицензированной программой ООО "Астера" (Россия) на промывочном цехе и V.L. International (Италия) на промывочно-пропарочном цехе.

Все процессы внутренней мойки автоматизированы. Уровень автоматизации обеспечивает: • полную автоматическую последовательность выбранного цикла обработки; • контроль и диагностику осуществляемых операций, что позволяет быстро выявить неполадки систем, если таковые возникнут в процессе технологии.

Технологические решения.

В данном проекте предусмотрено строительство новой станции и вспомогательных сооружений для очистки промышленных сточных вод, поступающих от действующей промывочно-пропарочной станции.

1.Предусмотреть установку очистных сооружений для очистки промышленных сточных вод и подачи их после очистки в существующую бытовую канализацию:

- условия эксплуатация оборудования на открытой площадке;



–производительность очистных сооружений должно составлять 240 м³ /сут или 10 м³ /ч;

–система очистных сооружений должна иметь возможность понижения температуры производственных стоков (охладительные системы) от температуры 90 градусов до 30 градусов по Цельсию для обеспечения процесса очистки производственных сточных вод и сброса в соответствии «Нормам приёма сточных вод в канализацию» КНС;

–система очистных сооружений должна иметь выход и возможность подключения для передачи информационных данных в действующую на территории комплекса “ППС” систему 8САОА по дистанционному управлению АСУТП;

–система очистных сооружений должна иметь возможность удаления, скопившегося СНО и нефтешлама для дальнейшей утилизации со всех составных частей технологического оборудования;

–технологическое оборудование системы очистных сооружений должны быть во взрывозащищенном исполнении (Ex) с учетом рабочих и резервных единиц оборудования (насосное оборудование, компрессор и электроприводы).

–система очистных сооружений должна иметь возможность применения в будущем очищенной воды для повторного использования в виде технической воды для пополнения собственных нужд производства и полива зеленых насаждений;

–если система очистных сооружений использует для очистки производственных стоков химические реагенты, то требуется автоматическая установка приготовления и дозирования хим. реагентов (с указанием марки, наименования, количества, норм, расхода в час).

2.Предусмотреть устройство канализационной насосной станции для приема производственных сточных вод и подачи их на очистные сооружения;

–производительность рассчитана и определена исходя из пропускной способности трубопровода максимального диаметра Ду 150 - переливной трубы с РГС-50м³ (4ед);

–температура рабочей среды для подбора насосного оборудования принята - 90 градусов по Цельсию;

–насосная станция должна быть взрывозащищенного исполнения.

3.Разделить канализацию внутри существующего здания ТОР:

–существующее здание ТОР предусматривает единую бытовую канализацию.

Проектом предусмотрено разделение существующей канализации на две линии: первая линия производственная канализация от помещения стирки и очистки одежды с кладовыми грязной и чистой одежды и сбросом на проектируемую КНС, а вторая линия существующая бытовая канализация.

Основные технические решения.

Для системы очистки в данном проекте запроектированы следующие сети и сооружения:



–канализационная насосная станция во взрывозащищённом исполнении производительностью $= 2 \times 30 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=30 \text{ м}$, $\sim 3 \times 400 \text{ В}$, $P=2 \times 30 \text{ кВт}$ в комплекте с корпусом, диаметром 3 м и высотой $5,5 \text{ м}$, насосами перекачки высокотемпературных сточных вод, поплавковыми, трубопроводной обвязкой, ручной талью, КИПиА и шкафом управления.

–усреднитель - охладитель во взрывозащищённом исполнении в комплекте с погружными насосами, поплавковыми датчиками уровней, скиммерами нефтепродуктов, емкостными сооружениями, погружными насосами отвода нефтепродуктов, распределительной системой взмучивания.

–комплекс локальных очистных сооружений поверхностных сточных вод ЛОС БК-10 во взрывозащищённом исполнении производительностью $10 \text{ м}^3/\text{ч}$ в комплекте с фазовым сепаратором дисперсий, напорным флотатором, вертикальным отстойником, напорными фильтрами, воздухоудвным и насосным оборудованием, реагентным хозяйством, емкостными сооружениями, трубопроводной обвязкой, КИП и А и шкафом управления.

–емкость объемом 15 м^3 из армированного стеклопластика, диаметром $2,2 \text{ м}$, высотой $H=4,0 \text{ м}$ для СНО;

–водопровод хозяйственно-питьевой (В1), для подпитки ЛОС БК-10;

–производственная канализация, самотечная (К3), от существующего здания ТОР до проектируемой КНС;

–производственная канализация, напорная (К3Н), от проектируемой КНС до ЛОС БК 10;

–трубопровод очищенной воды, напорный (К7Н), от ЛОС БК-10 до проектируемого колодца гасителя;

–трубопровод очищенной воды, самотечный (К1), от проектируемого колодца гасителя до точки подключения;

–колодцы водопроводные для установки в них задвижек. Все трубопроводы проложены подземно

КНС и локальные очистные сооружения промышленных сточных вод данным проектом не разрабатываются, так как представляются в готовом к эксплуатации состоянии и полной комплектности заказчику заводом-изготовителем на строительную площадку. Технологическая схема, состав оборудования и материалов подобраны с учетом требований к очистке сточных вод.

Канализационная насосная станция (КНС).

КНС предназначена для перекачки производственно-дождевых сточных вод. Перекачка высокотемпературных производственно-дождевых сточных вод осуществляется посредством насосов сухой установки во взрывозащищённом исполнении. Конструктивное исполнение канализационной насосной станции.

Приемный резервуар представляет собой круглую цилиндрическую емкость диаметром $3,0 \text{ м}$ и высотой $5,5 \text{ м}$, выполненную из стали и разделённую на две секции:

–емкость, предназначенная для приема сточных вод; –секция размещения насосов. Состав канализационной насосной станции;



–корпус КНС;
–насос "Иртыш" НФс100/310.318.Т-30/4Ех-300 перекачки высокотемпературных сточных вод во взрывозащищенном исполнении – 4 шт. (2 раб., 1 рез., 1 на складе);

–трубопроводная обвязка и запорная арматура;

–шкаф управления;

–поплавковые датчики уровня (комплект);

–ручная таль. Усреднитель-охладитель Предназначен для усреднения и охлаждения производственно-дождевых сточных вод по расходу. Усреднитель-охладитель выполняет функцию первичной очистки сточных вод от нефтепродуктов посредством скиммеров, а также он необходим для стабилизации работы последующих сооружений физико-химической очистки. Конструктивное исполнение усреднителя-охладителя Усреднитель-охладитель представляет собой емкость, установленную на фундаменте и разделённую на две технологические линии, работающие попеременно.

Также в состав усреднителя-охладителя входит резервуар сбора уловленных нефтепродуктов. Уловленные нефтепродукты погружным насосом отводятся в специальную емкость объёмом не менее 15 м³. Для предотвращения осаждения взвешенных веществ предусмотрена система взмучивания объема усреднителя-охладителя сжатым воздухом

Станция физико-химической очистки типа «ЛОС-БК-10 ФСД» Фазовый сепаратор дисперсий сточных вод «Биокомплект», далее ФСД, предназначен для физико-химической очистки производственно-дождевых сточных вод. Конструктивное исполнение станции БК-10 ФСД Станция очистки на фазовых сепараторах дисперсий (1 рабочий, 1 резервный) состоит из четырёх блок модулей заводского изготовления, устанавливаемых на бетонное основание в два этажа. Состыкованные вместе блок-контейнеры образуют утепленное здание, в котором смонтированы все необходимые сооружения и оборудования. Такая конструкция обеспечивает условия достаточной теплоизоляции и удобства эксплуатации очистных сооружений. Блок-контейнеры поставляются заводом-изготовителем полностью укомплектованными.

На заводе-изготовителе проводится контрольная сборка станции с последующей разборкой и упаковкой в зависимости от условий транспортирования. Монтаж предусматривает восстановление межблочных соединений конструкций блок контейнеров, монтаж технологических трубопроводов, кабелей, установка фасонных элементов и крышного профлиста. Все емкости, отверстия в стенах, перегородках для пропуска технологических трубопроводов выполнены с обеспечением герметичности.

Кроме основных сооружений в состав станции входят резервуар осветленной воды, резервуар промывки фильтров, резервуар сбора флотопены, компрессорные установки, насосное оборудование. Промливневые сточные воды на станцию поступают после предварительной очистки в фазовых сепараторах дисперсий, установленных за пределами станции.

Характеристики сточных вод «до очистки» и «после очистки»:



Характеристик стоков до очистки мг/л	Концентрация загрязнений сточных вод после локальных очистных сооружений мг/л - допустимая
pH-8,49	pH-6,5-8,5
Взвешенные вещества 437,1 мг/л	Взвешенные вещества с.в.в- ≤25
Нефтепродукты-3592 мг/л	Нефтепродукты- 0,1-2
БПК5 - 160,12 мгО ₂ /дм ³	БПК5 - ≤375

Описание реагента применяемого для очистки сточной воды на станции промывки предприятия «Batys Petroleum».

СКИФ — это новый смесевой реагент с усиленными коагулирующими и флокулирующими свойствами. Реагент применяют в системах водоподготовки для коагуляции (устранения взвесей) воды промышленного и хозяйственно-бытового назначения, в том числе питьевой воды.

СКИФ выпускается в виде бесцветного раствора или раствора с желтоватым оттенком, допускающую опалесценцию водной смеси.

В состав продукта входят полиоксихлорид алюминия и катионный флокулянт – полидиаллилдиметиламмоний хлорид (полиДАДМАХ). Коагулянт СКИФ относится к коагулянтам оксихлоридной группы $Al(OH)_3Cl_3$, используемым для контактной коагуляции или коагуляции в свободном объеме.

Применение метода контактной коагуляции с высокоэффективным коагулянтом марки СКИФ позволяет сократить расход реагента на 65–70%, исключить необходимость первичного обеззараживания воды хлором или снизить расход хлора до минимума, обеспечить остаточное содержание алюминия в воде в пределах ПДК, придать режиму водообработки стабильность и значительно сократить стоимость очистки воды.

Проведенные исследования показали, что эффективность снижения мутности воды, при применении коагулянта СКИФ, составляет 90-92% при дозе коагулянта 3-4 мг/л при контактном методе коагуляции и 8-9 мг/л при коагуляции в свободном объеме. Эффективность обеззараживания составила 85-95%.

Область применения:

- Очистка и кондиционирование питьевой воды;
- Очистка сточных вод в промышленности, сельском хозяйстве, бытовых целях.

Пропорции дозируемого реагента рассчитываются исходя из показателей обрабатываемой воды. Преимущества

- Высокая эффективность и низкий расход коагулянта;
- Эффективность действия СКИФ мало зависит от температуры обрабатываемой воды, в отличие от сульфата алюминия, образующего трудноотделяемые осадки;
- СКИФ легко и точно дозируется в очищаемую воду;
- СКИФ не образует токсичных веществ, а продукты его разложения безопасны для человека, животных и растений.

Оценка воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.



Всего на период строительства выявлены 2 организованных и 10 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Источник выделения 0001, Работа ДЭС;

Источник выделения 0002, Битумный котел

Источник выделения 6001, Сварочные работы

Источник выделения 6002, Газосварочные работы

Источник выделения 6003, Земляные работы

Источник выделения 6004, Разгрузка-погрузка щебня

Источник выделения 6005, Разгрузка-погрузка песка

Источник выделения 6006, Шлифовальный станок

Источник выделения 6007, Битумная установка

Источник выделения 6008, Покрасочные работы

Источник выделения 6009, Работа компрессора

Источник выделения 6010, Работа строительной техники

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства.

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Выбросы загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение		Период СМР		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
***диЖелезо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)								
Не организованные источники								
строительная площадка	6001			0,0034	0,01164277	0,0034	0,01164277	2024
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Не организованные источники								
строительная площадка	6001			0,000107	0,000366861	0,000107	0,000366861	2024
***Хром /в пересчете на хрома (VI) оксид/ (0203)								
Не организованные источники								
строительная площадка	6001			0,0001925	0,000659	0,0001925	0,000659	2024
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0628053	0,0036992	0,0628053	0,0036992	2024
	0002			0,000088	0,000509	0,000088	0,000509	2024
Итого:				0,0628933	0,0042082	0,0628933	0,0042082	
Не организованные источники								
	6001			0,0001925	0,000659	0,0001925	0,000659	2024
	6002			0,000162	0,0000367	0,000162	0,0000367	2024
	6009			0,0628053	0,064	0,0628053	0,064	2024
Итого:				0,0631598	0,0646957	0,0631598	0,0646957	
Всего:				0,1260531	0,0689039	0,1260531	0,0689039	2024
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0102059	0,0006011	0,0102059	0,0006011	2024
	0002			0,0000143	0,0000827	0,0000143	0,0000827	2024
Итого:				0,0102202	0,0006838	0,0102202	0,0006838	



Неорганизованные источники								
	6009			0,0102059	0,0104	0,0102059	0,0104	2024
Всего:				0,0204261	0,0110838	0,0204261	0,0110838	2024
***Углерод (Сажа) (0328)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0029207	0,0001651	0,0029207	0,0001651	2024
	0002			0,0000125	0,0000723	0,0000125	0,0000723	2024
Итого:				0,0029332	0,0002374	0,0029332	0,0002374	
Неорганизованные источники								
	6009			0,0029207	0,0028572	0,0029207	0,0028572	2024
Всего:				0,0058539	0,0030946	0,0058539	0,0030946	2024
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0245333	0,001445	0,0245333	0,001445	2024
	0002			0,000294	0,0017	0,000294	0,0017	2024
Итого:				0,0248273	0,003145	0,0248273	0,003145	
Неорганизованные источники								
	6009			0,0245333	0,025	0,0245333	0,025	2024
Всего:				0,0493606	0,028145	0,0493606	0,028145	2024
***Углерод оксид (0337)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0633778	0,003757	0,0633778	0,003757	2024
	0002			0,000695	0,00402	0,000695	0,00402	2024
Итого:				0,0640728	0,007777	0,0640728	0,007777	
Неорганизованные источники								
	6001			0,000406	0,00139	0,000406	0,00139	2024
	6009			0,0633778	0,065	0,0633778	0,065	2024
Итого:				0,0637838	0,06639	0,0637838	0,06639	
Всего:				0,1278566	0,074167	0,1278566	0,074167	2024
***Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний) (0342)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6001			0,0003764	0,001288	0,0003764	0,001288	2024
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6008			0,010185	0,03351	0,010185	0,03351	2024
***Метилбензол (Толуол) (0621)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6008			0,000642	0,002092	0,000642	0,002092	2024
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			7,00E-08	5,80E-09	7,00E-08	5,80E-09	2024
Неорганизованные источники								
	6009			7,00E-08	0,0000001	7,00E-08	0,0000001	2024
Всего:				0,00000014	1,058E-07	0,00000014	1,058E-07	2024
***Бутилацетат (1210)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6008			0,0001242	0,000405	0,0001242	0,000405	2024
***Формальдегид (1325)								
Организованные источники								



строительная площадка	0001			0,000701	0,0000413	0,000701	0,0000413	2024
Неорганизованные источники								
	6009			0,000701	0,0007143	0,000701	0,0007143	2024
Всего:				0,001402	0,0007556	0,001402	0,0007556	2024
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6008			0,005269	0,017477	0,005269	0,017477	2024
***Уайт-спирит (2752)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6008			0,007402	0,02478	0,007402	0,02478	2024
***Алканы C12-19 (Растворитель РПК-265II) /в пересчете на углерод/ (2754)								
Организованные источники								
строительная площадка	0001			0,0169397	0,0009909	0,0169397	0,0009909	2024
Неорганизованные источники								
	6007			0,286	0,103	0,286	0,103	2024
	6009			0,0169397	0,0171429	0,0169397	0,0171429	2024
Итого:				0,3029397	0,1201429	0,3029397	0,1201429	
Всего:				0,3198794	0,1211338	0,3198794	0,1211338	2024
***Взвешенные частицы (2902)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6006			0,0036	0,001426	0,0036	0,001426	2024
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль (2908)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6001			0,000107	0,000366	0,000107	0,000366	2024
	6003			0,222	0,371	0,222	0,371	2024
	6004			0,0209	0,0028	0,0209	0,0028	2024
	6005			1,066	0,014	1,066	0,014	2024
Итого:				1,309007	0,388166	1,309007	0,388166	
***Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) (2930)								
Неорганизованные источники								
строительная площадка	6006			0,002	0,000792	0,002	0,000792	2024
Всего по предприятию:				1,99313694	0,789888437	1,99313694	0,789888437	
Твердые:				1,32416054	0,406147337	1,32416054	0,406147337	
Газообразные, жидкие:				0,6689764	0,3837411	0,6689764	0,3837411	

Природоохранные мероприятия. Предусмотреть при следующих этапах разработки организаций системы управления безопасностью, охраной здоровья и окружающей среды.

Вывод: В целом воздействие работ при реконструкции очистных сооружений на состояние здоровья населения может быть оценено, как **локальное, временное.**

Ожидаемое воздействие на водный бассейн.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты отсутствуют.

Хозяйственно-бытовая канализация. Источником проектируемого водоснабжения данного объекта для хоз.питьевых и производственных нужд является, в соответствии с техническими условиями КГП «Атырау Су Арнасы», существующий водовод Ø160x7.7мм из полиэтиленовых труб. Врезка проектируемого водовода, согласно ТУ, предусматривается в существующий колодец с установкой запорной арматуры. Канализационные стоки от санитарно-технических приборов поступают в центральную сеть канализации.

Баланс водопотребление и водоотведение.



Наименование потребителя	Ед. измерения	Кол-во	Норма водопотребления, м³/сутки на чел.	Кол-во Раб. Дней	Водопотребление м³/год	Водоотведение м³/год
Период строительства						
На хозяйственно-питьевые нужды	чел	24	0,012		63,36	63,36
На технические нужды	м³	250	-		250	250
Всего:	-	-	-	-	313,36	63,36

Программа управления отходами.

Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В процессе реализации реконструкции очистных сооружений образуются отходы. Отходы оказывают негативное влияние на компоненты среды, в первую очередь, на атмосферу, почву и водную среду.

Накопление отходов.

Основными отходами при реконструкции очистных сооружений (строительства) являются: смешанные коммунальные отходы (200301), отходы сварки (120113), отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (080111*), абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (150202*), остатки бетона (170101), железо и сталь (170405), отходы пластмассы (170203).

Образование отходов на период эксплуатации объекта: шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества (05 01 09*), абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (15 02 02*), пластмассовая упаковка (150102).

Отходы производства и потребления на период строительства.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	7,6419
в том числе отходов производства	-	6,0969
отходов потребления	-	1,545
<i>Опасные отходы</i>		
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	-	0,005
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	-	0,081
<i>Не опасные отходы</i>		



Смешанные коммунальные отходы	-	1,545
Отходы сварки	-	0,0109
Остатки бетона	-	2,5
Железо и сталь		3
Отходы пластмассы		0,5

Объемы образования отходов производства и потребления на период эксплуатации.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	62,482
в том числе отходов производства	-	62,482
отходов потребления	-	-
Опасные отходы		
Шламы от обработки сточных вод на месте эксплуатации, содержащие опасные вещества	-	60
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	-	2,3
Не опасные отходы		
Пластмассовая упаковка	-	0,182

Временное складирование отходов производится строго в спец. местах, в ёмкостях или в специальных помещениях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Далее отходы будут передаваться сторонним организациям на договорной основе.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ81VWF00144976 от 12.03.2024 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау» от 21.08.2024 г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Реконструкция очистных сооружений промывочно-пропарочной станции ТОО «Batys Petroleum», город Атырау» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 6.08.2024 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 18.07.2024 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 18.07.2024г.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер:

Газета «Атырау» №29 (20 842) от 18.07.2024г., «Прикаспийская коммуна» №29 (20779) от 18.07.2024г. Радио «Жұлдыз», эфирная справка №15 от 17.07.2024г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – ИП Ecoland, РК, г.Павлодар, ул.Камзина 39-8, ИИН 890605451549, телефон 87773381933, e-mail: alimkanova89@mail.ru.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoexpertatyrau@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения:

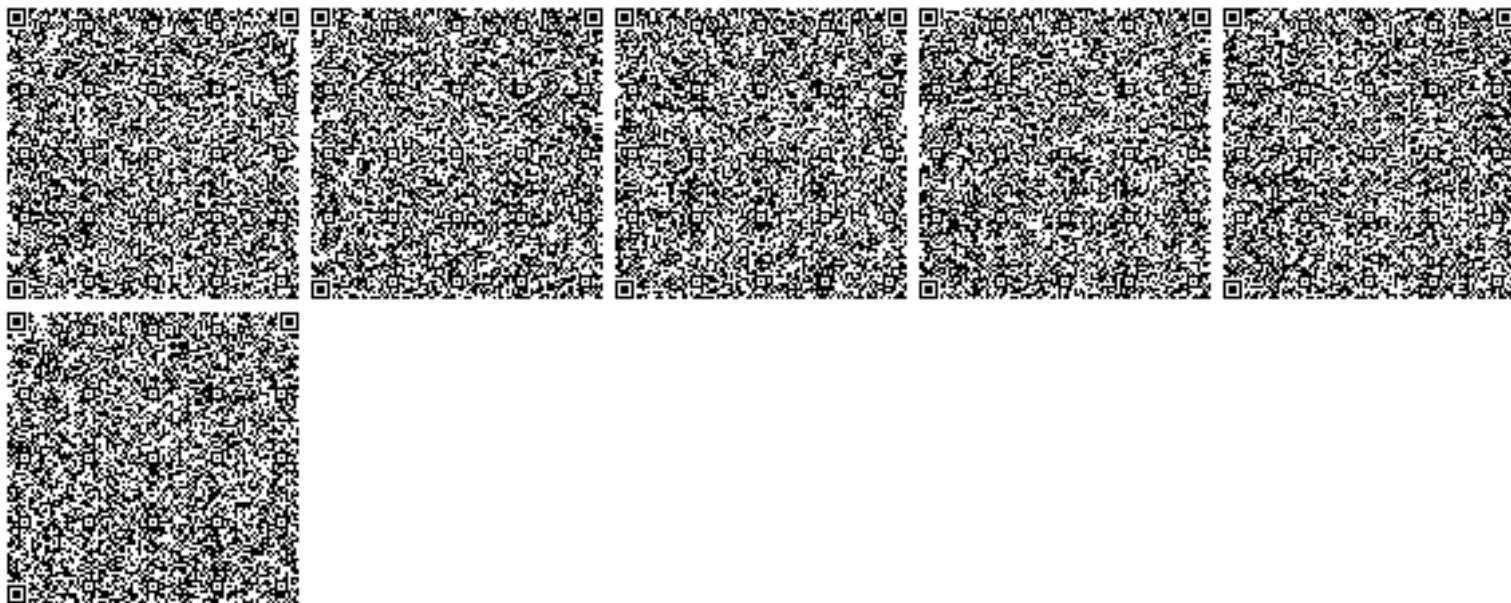
- 21.08.2024 года в 10-⁰⁰ Атырауская область, г. Атырау, гостиница Renaissance, проспект К.Сатпаева 15Б, конференц-зал.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович





Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования
Атырауской области

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории
(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Batys Petroleum", 060000, Республика Казахстан,
Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Промышленная зона АНПЗ, строение № 14
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150540023006
Наименование производственного объекта: Промывочно-пропарочная станция
Местонахождение производственного
объекта:

Атырауская область, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, г.Атырау, Промышленная зона АНПЗ, стр

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022	году	161.2682498907	тонн
2023	году	161.2682498907	тонн
2024	году	161.2682484507	тонн
2025	году	161.2682498907	тонн
2026	году	161.2682498907	тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022	году		тонн
2023	году		тонн
2024	году		тонн
2025	году		тонн
2026	году		тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2022	году	279.57805	тонн
2023	году	279.57805	тонн
2024	году	279.57805	тонн
2025	году	279.57805	тонн
2026	году	279.57805	тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2022	году		тонн
2023	году		тонн
2024	году		тонн
2025	году		тонн
2026	году		тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2022	_____	тонн
2023	_____	тонн
2024	_____	тонн
2025	_____	тонн
2026	_____	тонн
2027	_____	тонн
2028	_____	тонн
2029	_____	тонн
2030	_____	тонн
2031	_____	тонн
2032	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2022	_____	тонн
2023	_____	тонн
2024	_____	тонн
2025	_____	тонн
2026	_____	тонн
2027	_____	тонн
2028	_____	тонн
2029	_____	тонн
2030	_____	тонн
2031	_____	тонн
2032	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 24.02.2022 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель	Заместитель руководителя уц	Калиева Нургүль Сугирбаевна
(уполномоченное лицо)	_____	_____
	подпись	Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: г. Атырау

Дата выдачи: 24.02.2022 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2022 год					
Всего, из них по площадкам:				161,2682498907	
ТОО «Batys Petroleum»					
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002917	0,000763	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0001283	0,001914	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000544	0,000812	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000517	0,00771	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0000673	0,001954	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000467	0,000696	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000758	0,000113	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00417	0,003	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03307	0,9	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00000902	0,0002845	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000171	0,000054468	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000677	0,0004875	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000171	0,000054468	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,0084	0,267794	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000416	0,01421	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0278	0,876	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000000343	0,0000001087	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00001054	0,000333788	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0357	0,00937	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0139	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0114	2,8843	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001723	0,0000452	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,02143	0,67882	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0052	0,01348	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0034	0,00881	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,002903	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0014	0,00363	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00001054	0,000333788	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00454	0,143797	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	0,00000000659	0,0000002089	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Гексан (135)	0,00000143	0,0000452	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011	0,000198	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000467	0,000084	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0406	4	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00025	0,000045	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	0,000072	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000065	0,0000117	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00443	0,000798	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,000379	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	2,72192	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00889	0,24192	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,013156	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,0783	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,0003789	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,07858	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003067	0,0000552	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,125	1,04513	0
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	2,36	7,57	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2022	TOO «Batys Petroleum»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,708	2,44	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0,000242	0,0003226	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000241	0,0000759	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,00000016	0,00000498	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000456	0,0001438	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,756	2,254	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,779	0,85693	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,00639	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00356	0,000641	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Уайт-спирит (1294*)	4,72	3,01013	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,378	1,301	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,472	1,501	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3306	1,201	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00677	2,7297	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,001177	21,268
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000762	0,001
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00158	0,254
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000568	0,102
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8	19,41288	4710,509
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000594	0,102



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00123	21,268
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,408	7,9716	11512,297
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002316	0,03307	1,625
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,924	37,4	648,136
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144	0,01853	101,008
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046	1,8625	32,267
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,24	4,85304	6771,94
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,72	14,83944	20315,819
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,283	11,45	198,509
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	4,85304	1177,627
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,472222222	0,524084	929,29
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030556	0,000001072	0,002
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0277777778	0,0095288	17,534
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3888888889	0,142932	245,473
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,8666666667	0,667016	1178,269
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3033333333	0,1083901	191,469
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0972222222	0,035733	61,368
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,6666666667	0,23822	420,811
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,000025728	0,004
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,005336	0,802
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,4	7,9716	2355,254



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,01	0,802
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00001664	0,004
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,003448	0,802
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00004816	0,004
2022	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0234	0,00301	16,414
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000151	0,00000346	0,634
2022	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000489	0,00409	205,255
2022	TOO «Batys Petroleum»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002	0,00000144	0,133
2022	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000559	0,0000468	2,346
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2022	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2022	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000344	0,000288	14,439
2022	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026667	0,00019	17,778
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066667	0,00048	44,445
2022	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,21	0,185	1779,414
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000019	0,0077	0
2022	TOO «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001533	0,0000000011	0,0001
2022	TOO «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000387	0,000003	0,258
2022	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001333	0,0000096	0,889
2022	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4	0,00288	266,667
2022	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001504	0,00000538	0,105
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168	0,006	117,843
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2864	0,00465	200,894
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00839	0,0002995	5,885
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000421	0,0000541	0,295
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47	0,0605	329,68
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0516	0,001843	36,195
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0465	0,000755	32,617
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000835	0,00001356	0,586
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,932	0,01515	653,748
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
на 2023 год					
Всего, из них по площадкам:				161,2682498907	
ТОО «Batys Petroleum»					
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002917	0,000763	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0001283	0,001914	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2023	TOO «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000544	0,000812	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000517	0,00771	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0000673	0,001954	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000467	0,000696	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000758	0,000113	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00417	0,003	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03307	0,9	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00000902	0,0002845	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000171	0,000054468	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000677	0,0004875	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000171	0,000054468	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,0084	0,267794	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000416	0,01421	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0278	0,876	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000000343	0,0000001087	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00001054	0,000333788	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0357	0,00937	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0139	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0114	2,8843	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001723	0,0000452	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,02143	0,67882	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0052	0,01348	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0034	0,00881	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,002903	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0014	0,00363	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00001054	0,000333788	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00454	0,143797	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	0,00000000659	0,0000002089	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Гексан (135)	0,00000143	0,0000452	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011	0,000198	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000467	0,000084	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0406	4	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00025	0,000045	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	0,000072	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000065	0,0000117	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00443	0,000798	0
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,000379	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	2,72192	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00889	0,24192	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,013156	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,0783	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,0003789	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,07858	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003067	0,0000552	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,125	1,04513	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	2,36	7,57	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,708	2,44	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0,000242	0,0003226	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000241	0,0000759	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,00000016	0,00000498	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000456	0,0001438	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,756	2,254	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,779	0,85693	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,00639	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00356	0,000641	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Уайт-спирит (1294*)	4,72	3,01013	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2023	TOO «Batys Petroleum»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,378	1,301	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,472	1,501	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3306	1,201	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00677	2,7297	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,001177	21,268
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000762	0,001
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00158	0,254
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000568	0,102
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8	19,41288	4710,509
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000594	0,102
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00123	21,268
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,408	7,9716	11512,297
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002316	0,03307	1,625
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,924	37,4	648,136
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144	0,01853	101,008
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046	1,8625	32,267
2023	TOO «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,24	4,85304	6771,94
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,72	14,83944	20315,819
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,283	11,45	198,509



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	4,85304	1177,627
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,472222222	0,524084	929,29
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030556	0,000001072	0,002
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0277777778	0,0095288	17,534
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388888889	0,142932	245,473
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,866666667	0,667016	1178,269
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,303333333	0,1083901	191,469
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222222	0,035733	61,368
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,666666667	0,23822	420,811
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,000025728	0,004
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,005336	0,802
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,4	7,9716	2355,254
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,01	0,802
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00001664	0,004
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,003448	0,802
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00004816	0,004
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0234	0,00301	16,414
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000151	0,00000346	0,634
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000489	0,00409	205,255
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002	0,00000144	0,133
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000559	0,0000468	2,346



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000344	0,000288	14,439
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026667	0,00019	17,778
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066667	0,00048	44,445
2023	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,21	0,185	1779,414
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000019	0,0077	0
2023	TOO «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001533	0,0000000011	0,0001
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000387	0,000003	0,258
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001333	0,0000096	0,889
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4	0,00288	266,667
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001504	0,00000538	0,105
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168	0,006	117,843
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2864	0,00465	200,894
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00839	0,0002995	5,885
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000421	0,0000541	0,295
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47	0,0605	329,68
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0516	0,001843	36,195
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0465	0,000755	32,617
2023	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2023	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2023	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000835	0,00001356	0,586
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,932	0,01515	653,748
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				161,2682484507	
ТОО «Batys Petroleum»					
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002917	0,000763	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0001283	0,001914	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000544	0,000812	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000517	0,00771	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0000673	0,001954	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000467	0,000696	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000758	0,000113	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00417	0,003	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03307	0,9	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00000902	0,0002845	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000171	0,000054468	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000677	0,0004875	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000171	0,000054468	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,0084	0,267794	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000416	0,01421	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0278	0,876	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000000343	0,0000001087	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00001054	0,000333788	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0357	0,00937	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0139	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0114	2,8843	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001723	0,0000452	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,02143	0,67882	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0052	0,01348	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0034	0,00881	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,002903	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0014	0,00363	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00001054	0,000333788	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00454	0,143797	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	0,00000000659	0,0000002089	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Гексан (135)	0,00000143	0,0000452	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	TOO «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011	0,000198	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000467	0,000084	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0406	4	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00025	0,000045	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	0,000072	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000065	0,0000117	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00443	0,000798	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,000379	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	2,72192	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00889	0,24192	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,013156	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,0783	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,0003789	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,07858	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	TOO «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003067	0,0000552	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,125	1,04513	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	2,36	7,57	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,708	2,44	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0,000242	0,0003226	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000241	0,0000759	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,00000016	0,00000498	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000456	0,0001438	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,756	2,254	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,779	0,85693	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,00639	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00356	0,000641	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Уайт-спирит (1294*)	4,72	3,01013	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,378	1,301	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,472	1,501	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3306	1,201	0
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,001177	21,268
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000762	0,001
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00158	0,254
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000568	0,102
2024	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8	19,41288	4710,509
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000594	0,102



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00123	21,268
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,408	7,9716	11512,297
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002316	0,03307	1,625
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,924	37,4	648,136
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144	0,01853	101,008
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046	1,8625	32,267
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,24	4,85304	6771,94
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,72	14,83944	20315,819
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,283	11,45	198,509
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	4,85304	1177,627
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,472222222	0,524084	929,29
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030556	0,000001072	0,002
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0277777778	0,0095288	17,534
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3888888889	0,142932	245,473
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,8666666667	0,667016	1178,269
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3033333333	0,1083901	191,469
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0972222222	0,035733	61,368
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,6666666667	0,23822	420,811
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,000025728	0,004
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,005336	0,802
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,4	7,9716	2355,254



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,01	0,802
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00001664	0,004
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,003448	0,802
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00004816	0,004
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0234	0,00301	16,414
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000151	0,00000346	0,634
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000489	0,00409	205,255
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026667	0,00019	17,778
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000559	0,0000468	2,346
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000344	0,000288	14,439
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000387	0,000003	0,258
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,21	0,185	1779,414
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000019	0,0077	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00677	2,7297	0
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066667	0,00048	44,445
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001333	0,0000096	0,889
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4	0,00288	266,667
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001533	0,0000000011	0,0001



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001504	0,00000538	0,105
2024	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168	0,006	117,843
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2864	0,00465	200,894
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00839	0,0002995	5,885
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000421	0,0000541	0,295
2024	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47	0,0605	329,68
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0516	0,001843	36,195
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0465	0,000755	32,617
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2024	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2024	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000835	0,00001356	0,586
2024	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,932	0,01515	653,748
2024	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				161,2682498907	
TOO «Batys Petroleum»					
2025	TOO «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002917	0,000763	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0001283	0,001914	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000544	0,000812	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000517	0,00771	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0000673	0,001954	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000467	0,000696	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000758	0,000113	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00417	0,003	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03307	0,9	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00000902	0,0002845	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000171	0,000054468	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000677	0,0004875	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000171	0,000054468	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,0084	0,267794	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000416	0,01421	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0278	0,876	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000000343	0,0000001087	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00001054	0,000333788	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0357	0,00937	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0139	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0114	2,8843	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001723	0,0000452	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,02143	0,67882	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0052	0,01348	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0034	0,00881	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,002903	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0014	0,00363	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00001054	0,000333788	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00454	0,143797	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	0,00000000659	0,0000002089	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Гексан (135)	0,00000143	0,0000452	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011	0,000198	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000467	0,000084	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0406	4	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00025	0,000045	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	0,000072	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000065	0,0000117	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00443	0,000798	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,000379	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	2,72192	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00889	0,24192	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,013156	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,0783	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,0003789	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,07858	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003067	0,0000552	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,125	1,04513	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	2,36	7,57	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,708	2,44	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0,000242	0,0003226	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000241	0,0000759	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,00000016	0,00000498	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000456	0,0001438	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,756	2,254	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,779	0,85693	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,00639	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00356	0,000641	0
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Уайт-спирит (1294*)	4,72	3,01013	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	TOO «Batys Petroleum»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,378	1,301	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,472	1,501	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3306	1,201	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00677	2,7297	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,001177	21,268
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000762	0,001
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00158	0,254
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000568	0,102
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8	19,41288	4710,509
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000594	0,102
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00123	21,268
2025	TOO «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,408	7,9716	11512,297
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002316	0,03307	1,625
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,924	37,4	648,136
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144	0,01853	101,008
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046	1,8625	32,267
2025	TOO «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,24	4,85304	6771,94
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,72	14,83944	20315,819
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,283	11,45	198,509



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	4,85304	1177,627
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,472222222	0,524084	929,29
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030556	0,000001072	0,002
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0277777778	0,0095288	17,534
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388888889	0,142932	245,473
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,866666667	0,667016	1178,269
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,303333333	0,1083901	191,469
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222222	0,035733	61,368
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,666666667	0,23822	420,811
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,000025728	0,004
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,005336	0,802
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,4	7,9716	2355,254
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,01	0,802
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00001664	0,004
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,003448	0,802
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00004816	0,004
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0234	0,00301	16,414
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000151	0,00000346	0,634
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000489	0,00409	205,255
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002	0,00000144	0,133
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000559	0,0000468	2,346



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000344	0,000288	14,439
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026667	0,00019	17,778
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066667	0,00048	44,445
2025	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,21	0,185	1779,414
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000019	0,0077	0
2025	TOO «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001533	0,0000000011	0,0001
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000387	0,000003	0,258
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001333	0,0000096	0,889
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4	0,00288	266,667
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001504	0,00000538	0,105
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168	0,006	117,843
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2864	0,00465	200,894
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00839	0,0002995	5,885
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000421	0,0000541	0,295
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47	0,0605	329,68
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0516	0,001843	36,195
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0465	0,000755	32,617
2025	TOO «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2025	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2025	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000835	0,00001356	0,586
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,932	0,01515	653,748
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				161,2682498907	
ТОО «Batys Petroleum»					
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00002917	0,000763	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0001283	0,001914	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000544	0,000812	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000517	0,00771	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0000673	0,001954	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000467	0,000696	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000758	0,000113	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00417	0,003	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03307	0,9	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00000902	0,0002845	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000171	0,000054468	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000677	0,0004875	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000171	0,000054468	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,0084	0,267794	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000416	0,01421	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0278	0,876	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000000343	0,0000001087	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан (99)	0,00001054	0,000333788	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0357	0,00937	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0139	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0114	2,8843	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001723	0,0000452	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,02143	0,67882	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0052	0,01348	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0034	0,00881	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,002903	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0014	0,00363	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00001054	0,000333788	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00454	0,143797	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	0,00000000659	0,0000002089	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Гексан (135)	0,00000143	0,0000452	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2026	TOO «Batys Petroleum»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011	0,000198	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000467	0,000084	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,0406	4	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00025	0,000045	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0004	0,000072	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000065	0,0000117	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00443	0,000798	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,000379	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	2,72192	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00889	0,24192	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0496	1,35	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,013156	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,0783	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003264	0,0003789	0
2026	TOO «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,675308	0,07858	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003067	0,0000552	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,125	1,04513	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Метилбензол (349)	2,36	7,57	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,708	2,44	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0,000242	0,0003226	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пентан (450)	0,00000241	0,0000759	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Метан (727*)	0,00000016	0,00000498	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00000456	0,0001438	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,756	2,254	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,779	0,85693	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Взвешенные частицы (116)	0,00112	0,00639	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,00356	0,000641	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Уайт-спирит (1294*)	4,72	3,01013	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,378	1,301	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,472	1,501	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,3306	1,201	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00677	2,7297	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,001177	21,268
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000762	0,001
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00158	0,254
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000568	0,102



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм ³
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,8	19,41288	4710,509
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000435	0,00000594	0,102
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000903	0,00123	21,268
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,408	7,9716	11512,297
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002316	0,03307	1,625
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,924	37,4	648,136
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144	0,01853	101,008
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,046	1,8625	32,267
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,24	4,85304	6771,94
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,72	14,83944	20315,819
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,283	11,45	198,509
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	4,85304	1177,627
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,472222222	0,524084	929,29
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030556	0,000001072	0,002
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0277777778	0,0095288	17,534
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3888888889	0,142932	245,473
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,8666666667	0,667016	1178,269
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3033333333	0,1083901	191,469
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0972222222	0,035733	61,368
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,6666666667	0,23822	420,811
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,000025728	0,004



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,005336	0,802
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бензол (64)	0,4	7,9716	2355,254
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,01	0,802
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00001664	0,004
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0007224	0,003448	0,802
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000348	0,00004816	0,004
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0234	0,00301	16,414
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00000151	0,00000346	0,634
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000489	0,00409	205,255
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002	0,00000144	0,133
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00000559	0,0000468	2,346
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0000344	0,000288	14,439
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,026667	0,00019	17,778
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066667	0,00048	44,445
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,21	0,185	1779,414
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000019	0,0077	0
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001533	0,0000000011	0,0001
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000387	0,000003	0,258



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001333	0,0000096	0,889
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4	0,00288	266,667
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001504	0,00000538	0,105
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168	0,006	117,843
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2864	0,00465	200,894
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00839	0,0002995	5,885
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000421	0,0000541	0,295
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47	0,0605	329,68
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0516	0,001843	36,195
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0465	0,000755	32,617
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001955	0,003005	0,214
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2184	3,357	239,368
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01024	0,1574	11,223
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000835	0,00001356	0,586
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,932	0,01515	653,748
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,063	0,969	69,049

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2022 год				
Всего, из них по площадкам:				279,57805
ТОО «Batys Petroleum»				
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы ЛКМ 15 01 10*	ТОО «Batys Petroleum»	0,57
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Медицинские отходы 18 01 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,135
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные батарейки 16 06 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,00125
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Металлическая стружка 17 04 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,6
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы пластика 19 12 04	ТОО «Batys Petroleum»	10
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	ТОО «Batys Petroleum»	0,1228
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Промасленные отходы 15 02 02*	ТОО «Batys Petroleum»	31,75
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанное компрессорное масло 13 02 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,27
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Резинотехнические изделия 19 12 04*	ТОО «Batys Petroleum»	5
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Остатки огарки сварочных электродов 12 01 13	ТОО «Batys Petroleum»	0,06
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Шины автомобильные 16 01 03	ТОО «Batys Petroleum»	0,6565
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Металлолом 19 12 02	ТОО «Batys Petroleum»	1,211
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Грунт промасленный 17 05 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,3937
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Пищевые отходы 20 01 08	ТОО «Batys Petroleum»	4,91
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Строительные отходы 17 01 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,5
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08*	ТОО «Batys Petroleum»	0,575
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	ТОО «Batys Petroleum»	0,0018
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Замазученный грунт 17 05 03*	ТОО «Batys Petroleum»	20
2022	ТОО «Batys Petroleum»	ТБО 20 03 01	ТОО «Batys Petroleum»	35,8
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Древесный отход 17 02 01*	ТОО «Batys Petroleum»	2,131
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36	ТОО «Batys Petroleum»	20
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Макулатура бумажная и картонная 20 01 01	ТОО «Batys Petroleum»	0,8
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные угольные фильтры 06 13 02*	ТОО «Batys Petroleum»	1
2022	ТОО «Batys Petroleum»	Нефтешлам 01 05 05*	ТОО «Batys Petroleum»	143,09



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2023 год				
Всего, из них по площадкам:				279,57805
ТОО «Batys Petroleum»				
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08*	ТОО «Batys Petroleum»	0,575
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	ТОО «Batys Petroleum»	0,1228
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	ТОО «Batys Petroleum»	0,0018
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные батарейки 16 06 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,00125
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы пластика 19 12 04	ТОО «Batys Petroleum»	10
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36	ТОО «Batys Petroleum»	20
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Металлическая стружка 17 04 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,6
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы ЛКМ 15 01 10*	ТОО «Batys Petroleum»	0,57
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Грунт промасленный 17 05 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,3937
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Шины автомобильные 16 01 03	ТОО «Batys Petroleum»	0,6565
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Пищевые отходы 20 01 08	ТОО «Batys Petroleum»	4,91
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Строительные отходы 17 01 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,5
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Нефтешлам 01 05 05*	ТОО «Batys Petroleum»	143,09
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Замазученный грунт 17 05 03*	ТОО «Batys Petroleum»	20
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Древесный отход 17 02 01*	ТОО «Batys Petroleum»	2,131
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные угольные фильтры 06 13 02*	ТОО «Batys Petroleum»	1
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Металлолом 19 12 02	ТОО «Batys Petroleum»	1,211
2023	ТОО «Batys Petroleum»	ТБО 20 03 01	ТОО «Batys Petroleum»	35,8
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Макулатура бумажная и картонная 20 01 01	ТОО «Batys Petroleum»	0,8
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Резинотехнические изделия 19 12 04*	ТОО «Batys Petroleum»	5
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Остатки огарки сварочных электродов 12 01 13	ТОО «Batys Petroleum»	0,06
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Промасленные отходы 15 02 02*	ТОО «Batys Petroleum»	31,75
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанное компрессорное масло 13 02 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,27
2023	ТОО «Batys Petroleum»	Медицинские отходы 18 01 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,135



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				279,57805
ТОО «Batys Petroleum»				
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанное компрессорное масло 13 02 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,27
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Замазученный грунт 17 05 03*	ТОО «Batys Petroleum»	20
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Остатки огарки сварочных электродов 12 01 13	ТОО «Batys Petroleum»	0,06
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Древесный отход 17 02 01*	ТОО «Batys Petroleum»	2,131
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные угольные фильтры 06 13 02*	ТОО «Batys Petroleum»	1
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08*	ТОО «Batys Petroleum»	0,575
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Нефтьшлам 01 05 05*	ТОО «Batys Petroleum»	143,09
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Пищевые отходы 20 01 08	ТОО «Batys Petroleum»	4,91
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Промасленные отходы 15 02 02*	ТОО «Batys Petroleum»	31,75
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Грунт промасленный 17 05 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,3937
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Шины автомобильные 16 01 03	ТОО «Batys Petroleum»	0,6565
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Строительные отходы 17 01 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,5
2024	ТОО «Batys Petroleum»	ТБО 20 03 01	ТОО «Batys Petroleum»	35,8
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Макулатура бумажная и картонная 20 01 01	ТОО «Batys Petroleum»	0,8
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Металлолом 19 12 02	ТОО «Batys Petroleum»	1,211
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	ТОО «Batys Petroleum»	0,1228
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Резинотехнические изделия 19 12 04*	ТОО «Batys Petroleum»	5
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Металлическая стружка 17 04 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,6
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные батарейки 16 06 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,00125
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36	ТОО «Batys Petroleum»	20
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы ЛКМ 15 01 10*	ТОО «Batys Petroleum»	0,57
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы пластика 19 12 04	ТОО «Batys Petroleum»	10
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	ТОО «Batys Petroleum»	0,0018
2024	ТОО «Batys Petroleum»	Медицинские отходы 18 01 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,135



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				279,57805
ТОО «Batys Petroleum»				
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы ЛКМ 15 01 10*	ТОО «Batys Petroleum»	0,57
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Шины автомобильные 16 01 03	ТОО «Batys Petroleum»	0,6565
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Нефтешлам 01 05 05*	ТОО «Batys Petroleum»	143,09
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Пищевые отходы 20 01 08	ТОО «Batys Petroleum»	4,91
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Древесный отход 17 02 01*	ТОО «Batys Petroleum»	2,131
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Медицинские отходы 18 01 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,135
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Промасленные отходы 15 02 02*	ТОО «Batys Petroleum»	31,75
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36	ТОО «Batys Petroleum»	20
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Макулатура бумажная и картонная 20 01 01	ТОО «Batys Petroleum»	0,8
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Строительные отходы 17 01 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,5
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Грунт промасленный 17 05 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,3937
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Металлолом 19 12 02	ТОО «Batys Petroleum»	1,211
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные батарейки 16 06 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,00125
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Металлическая стружка 17 04 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,6
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Замазученный грунт 17 05 03*	ТОО «Batys Petroleum»	20
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Тара загрязненная нефтепродуктами 06 13 02	ТОО «Batys Petroleum»	0,575
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные угольные фильтры 06 13 02*	ТОО «Batys Petroleum»	1
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Остатки огарки сварочных электродов 12 01 13	ТОО «Batys Petroleum»	0,06
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	ТОО «Batys Petroleum»	0,1228
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанное компрессорное масло 13 02 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,27
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Резинотехнические изделия 19 12 04*	ТОО «Batys Petroleum»	5
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	ТОО «Batys Petroleum»	0,0018
2025	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы пластика 19 12 04	ТОО «Batys Petroleum»	10
2025	ТОО «Batys Petroleum»	ТБО 20 03 01	ТОО «Batys Petroleum»	35,8



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				279,57805
ТОО «Batys Petroleum»				
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные батарейки 16 06 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,00125
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	ТОО «Batys Petroleum»	0,1228
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Древесный отход 17 02 01*	ТОО «Batys Petroleum»	2,131
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Пищевые отходы 20 01 08	ТОО «Batys Petroleum»	4,91
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Остатки огарки сварочных электродов 12 01 13	ТОО «Batys Petroleum»	0,06
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанное компрессорное масло 13 02 04*	ТОО «Batys Petroleum»	0,27
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Резинотехнические изделия 19 12 04*	ТОО «Batys Petroleum»	5
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы ЛКМ 15 01 10*	ТОО «Batys Petroleum»	0,57
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Медицинские отходы 18 01 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,135
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанные угольные фильтры 06 13 02*	ТОО «Batys Petroleum»	1
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Нефтешлам 01 05 05*	ТОО «Batys Petroleum»	143,09
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36	ТОО «Batys Petroleum»	20
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Промасленные отходы 15 02 02*	ТОО «Batys Petroleum»	31,75
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Макулатура бумажная и картонная 20 01 01	ТОО «Batys Petroleum»	0,8
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Металлолом 19 12 02	ТОО «Batys Petroleum»	1,211
2026	ТОО «Batys Petroleum»	ТБО 20 03 01	ТОО «Batys Petroleum»	35,8
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Шины автомобильные 16 01 03	ТОО «Batys Petroleum»	0,6565
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Строительные отходы 17 01 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,5
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Грунт промасленный 17 05 03 *	ТОО «Batys Petroleum»	0,3937
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Металлическая стружка 17 04 07	ТОО «Batys Petroleum»	0,6
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Отходы пластика 19 12 04	ТОО «Batys Petroleum»	10
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Ртутьсодержащие отходы 20 01 21*	ТОО «Batys Petroleum»	0,0018
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Замазученный грунт 17 05 03*	ТОО «Batys Petroleum»	20
2026	ТОО «Batys Petroleum»	Тара загрязненная нефтепродуктами 06 13 02	ТОО «Batys Petroleum»	0,575

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами; 2. Невыполнение условия экологического разрешения, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием для принятия мер в соответствии с законами Республики Казахстан; 3. Соблюдать программу производственного экологического контроля; 4. Предоставление в Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды отчетов о выполнении программы производственного контроля (ПЭК) и программы управления отходах (ПУО) в установленные сроки. 5. Предоставление в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области отчета о выполнении плана природоохранных мероприятий на 2022-2026 гг в бумажном или в электронном виде (atr_priroda@mail.ru) - ежегодно. 6. Запрещается накопление отходов с превышением сроков не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).



Приложение 2-1

(в связи с некорректностью портала Е-лицензирование)

Согласно примечанию пункта 2 приложения 7 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения (приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319) лимиты эмиссий, накопления отходов установленные в экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категорий по валовым объемам и ингредиентам устанавливается со дня выдачи экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категорий.

В связи с этим,

производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2022 году 137,409368 тонн

производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2022 году 238,215818 тонн

Примечание: Снижение лимита осуществляется равномерно на все источники.

