



Акционерное Общество  
**Каспийский Трубопроводный Консорциум-К**

Начальник регионального  
управления эксплуатации  
(Региональный менеджер)  
АО «КТК-К»

М.М. Маженов

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО  
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ  
НПС «Тенгиз» и объектов линейной части  
трубопровода (0-200 км) нефтепроводной системы  
АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К»  
на 2025–2029 гг.**



Директор  
ТОО «ЛабСЭМ»



Ким М.В.

Атырау, 2025 г.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Назначение и цели .....	3
1.2	Область применения .....	3
1.3	Термины, определения, сокращения.....	3
2	Общая информация .....	4
2.1	Ответственность.....	5
2.2	Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений.....	5
2.3	Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга.....	6
2.4	Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.....	7
2.5	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных .....	7
2.5	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений .....	7
3	Положение программы .....	8
3.1	Входы процесса.....	8
3.1.1	Общие сведения о предприятии .....	8
3.1.2	Информация по отходам производства и потребления .....	9
3.1.3	Общие сведения об источниках выбросов.....	11
3.1.4	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	14
3.1.5	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	15
6.1.1	Сведения о газовом мониторинге.....	37
6.1.2	Сведения по сбросу сточных вод.....	37
6.1.3	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....	38
6.1.4	График мониторинга воздействия на водном объекте .....	40
6.1.5	Мониторинг уровня загрязнения почвы .....	41
6.1.6	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....	43
4	Протокол действий в нештатных ситуациях.....	44
5	Выходы процесса.....	46
6	Необходимые основные нормативные документы.....	46
6.1	Связь с другими процессами.....	Ошибка! Закладка не определена.
6.2	Описание процесса.....	46
6.3	Анализ данных.....	46
7	Критерии оценки программы.....	46
8	Идентификация изменений.....	48

---

## 1. Назначение и цели

1.1. Назначение данной программы является обязательность осуществления операторами объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду производственного экологического контроля в соответствии с требованиями Кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI «Экологический Кодекс Республики Казахстан» (далее экологический кодекс).

1.2. Целями производственного экологического контроля являются:

- Получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- Сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- Повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- Оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- Формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- Информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- Повышение эффективности системы экологического менеджмента.

## 1.2 Область применения

Положение и требования данной Программы применима ко всем структурным подразделениям Компании и подрядным организациям, выполняющих работы на территории предприятия.

## 1.3 Термины, определения, сокращения

**Оператор объекта** - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду;

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

**Атмосферный воздух** - жизненно важный компонент природной среды, представляющий собой смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений;

**Окружающая среда (ОС)** – окружение (внешняя среда), в котором функционирует предприятие, включая воздух, воду, землю, природные ресурсы, флору, фауну, людей и их взаимоотношение;

**Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух** (далее - выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса;

**Под сбросом загрязняющих веществ** (далее - сброс) понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность;

**Первичный учет отходов** - система сбора и предоставления информации о количественных и качественных характеристиках отходов и способах обращения с ними непосредственными владельцами процессов, образующих отходов в соответствии с процедурой управления отходами производства и потребления;

---

**Временного складирования отходов** на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

**Расширенные обязательства производителей-импортеров (РОП)** - обязательства физических и юридических лиц, осуществляющих производство на территории Республики Казахстан и (или) ввоз на территорию Республики Казахстан продукции (товаров), по обеспечению сбора, транспортировки, переработки, обезвреживания, использования и (или) утилизации отходов, образующихся после утраты потребительских свойств продукции (товаров), на которую (которые) распространяются расширенные обязательства производителей (импортеров), и ее (их) упаковки;

**Загрязнение окружающей среды** - поступление в окружающую среду загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий;

**Аварийное загрязнение окружающей среды** - внезапное непреднамеренное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией, происшедшей при осуществлении экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности физических и (или) юридических лиц, и являющее собой выброс в атмосферу и (или) сброс вредных веществ в воду или рассредоточение твердых, жидких или газообразных загрязняющих веществ на участке земной поверхности, в недрах или образование запахов, шумов, вибрации, радиации, или электромагнитное, температурное, световое или иное физическое, химическое, биологическое вредное воздействие, превышающее для данного времени допустимый уровень;

**Сточные воды** - воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси (загрязнения), изменившие их первоначальный состав или физические свойства. Воды, стекающие с территории населенных мест и промышленных предприятий в момент выпадения атмосферных осадков, поливки улиц или после этого, воды, образуемые при добыче полезных ископаемых, также считаются сточными;

Иные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## 2. Общая информация

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
  - Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
  - Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
  - Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;
  - Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
-

- План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- Протокол действий в нештатных ситуациях;
- Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Также данная программа рассматривает методы контроля экологических условий природопользования, отраженных в разрешительном документе по экологии на период с 2025 по 2029 годы.

## **2.1 Ответственность**

Осуществление производственного экологического контроля делегируется отделу **ОТ, ПБ и ООС** в соответствии с приказом первого руководителя предприятия. Отдел ОТ, ПБ и ООС осуществляет экологический контроль за соблюдением норм и правил в области охраны окружающей среды и экологической безопасности в структурных подразделениях предприятия, также мониторинг негативного воздействия с привлечением специализированных организаций.

**Руководители структурных подразделений** ответственны за соблюдение требований экологического кодекса РК и иных законодательных актов, внутренних процедур и положения данной программы при эксплуатации объектов, оборудования, осуществлении работ процессов предприятия в соответствии с приказом первого руководителя предприятия. Также руководители структурных подразделений производят внутренний экологический контроль и регистрируют обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства, процедур и положений предприятия посредством составления бланков наблюдений лично либо делегируют ответственность распоряжением.

Сотрудники предприятия и подрядных организаций ответственны соблюдать требования экологического законодательства РК, положения и процедур предприятия. Работки предприятия и подрядных организаций вправе сообщить об экологических несоответствиях на территории компании посредством составления бланков наблюдений в отдел ОТ, ПБ и ООС.

## **2.2 Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений**

Производственный мониторинг для НПС «Тенгиз» проводится ежегодно в период реализации программы. Сбор и обработка материалов является одним из обязательных видов исследований производственного экологического контроля. Результаты этих работ характеризуют современное состояние экологических исследований, проведенных на предприятии.

1) Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) ведется непрерывно. Слежение производится за технологическими процессами, состоянием механизмов оборудования, автотранспорта, выполнением данного объема работ, их качеством в соответствии с заданным планом.

2) Мониторинг эмиссий представляет собой контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов непосредственно на источниках загрязнения (организованные и

неорганизованные источники). Мониторинг эмиссий в атмосферный воздух ведется ежеквартально в соответствии с планом-графиком контроля.

3) Мониторинг воздействия предусматривает изучение влияния деятельности рассматриваемых объектов на главные компоненты окружающей среды: атмосферу, почвы и водные ресурсы, визуальный контроль биоразнообразия в зонах воздействия промплощадок.

Отбор проб почв производится в наиболее экстремальный сезон – летом или осенью 1 раз в год) в период наибольшего накопления загрязняющих веществ.

Замеры атмосферного воздуха необходимо проводить зимой, в период максимальной нагрузки отопительного оборудования (ежеквартально).

Планы графики наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды представляются по форме согласно приложениям, к Правилам разработки программы ПЭК.

Частота проведения измерений, расчетов, опробования и проведения анализов:

- 1) Операционный мониторинг: непрерывно;
- 2) Мониторинг эмиссий:
  - атмосферный воздух 4 раза в год (ежеквартально);
  - водные системы 4 раза в год (ежеквартально);
- 3) Мониторинг воздействия:
  - воздух на границе области воздействия 4 раза в год (ежеквартально);
  - почвы 1 раз в год.

### **2.3 Сведения об используемых расчетных методах проведения производственного мониторинга.**

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссии в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса), который включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности предприятия находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного объекта.

Мониторинг эмиссии в окружающую среду, который включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссии, и их изменением.

В ходе проведения производственного экологического контроля используются: расчетный и инструментальные методы. Расчетный метод проводится на основе расчетов уровня эмиссии в окружающую среду, определения фактического объема эмиссии поступивших в окружающую среду рассчитанное по методикам расчета, утвержденным и действующим на территории РК.

Инструментальный метод основан на проведении инструментальных замеров на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью контроля веществ, проводятся на всех основных источниках, на которых возможно провести измерения с малой погрешностью.

#### **2.4 Точки отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга и места проведения измерений.**

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

#### **2.5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных**

При проведении производственного экологического контроля:

- разрабатывается программа производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей;
- определяется организационная структура службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение;

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналы производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству оператора объекта.

#### **2.5 Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений**

Производственный мониторинг окружающей среды будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
  - Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
  - Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
  - Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
  - В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.
-

### 3 Положение программы

#### 3.1 Входы процесса

##### 3.1.1 Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС Тенгиз АО «КТК-К»	233600000	46° 11' 00" N 53° 26' 00" E	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»	KZ066010131000122058 АО «Народный банк Казахстана» БИК HSBKZZKX	Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу: 53,68 млн. м3 нефти в год

### 3.1.2 Информация по отходам производства и потребления

Наименование отходов	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердый осадок из емкости для сбора сточных вод и прудов-испарителей	19 08 11*	передаются по договору специализированной организации
Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (нефтезагрязненные стоки)	16 10 01*	передаются по договору специализированной организации
Донные шламы (парафино-смолистые отложение, нефтешламы)	05 01 03*	передаются по договору специализированной организации
Отходы производства, обработки, распространения и использования (ПОРИ) кислот (АФП)	06 01 06*	передаются по договору специализированной организации
Отходы бензина	13 07 02*	передаются по договору специализированной организации
Антифризы, содержащие опасные вещества (смазочно-охлаждающая жидкость)	16 01 14*	передаются по договору специализированной организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара загрязненная, от химреагентов)	15 01 10*	передаются по договору специализированной организации
Моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	передаются по договору специализированной организации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	15 02 02*	передаются по договору специализированной организации
Отработанные шины	16 01 03	передаются по договору специализированной организации
Отходы красок и лаков	08 01 12	передаются по договору специализированной организации
Нефтесодержащие отходы (отработанные манжеты (промасленная резина), нефтезагрязненный грунт)	05 01 99	передаются по договору специализированной организации
Дерево, не содержащее опасные вещества	20 01 38	передаются по договору специализированной организации

Изоляционные материалы, не содержащие асбест (отходы изоляции труб нефтепровода)	17 06 04	передаются по договору специализированной организации
Отходы медицинские, сбор и размещение которых не подчиняются особым требованиям в целях предотвращения заражения	18 01 04	передаются по договору специализированной организации
Отходы сварки	12 01 13	передаются по договору специализированной организации
Составляющие компоненты, извлеченные из списанного оборудования (картриджи)	16 02 16	передаются по договору специализированной организации
Другие батареи и аккумуляторы (отработанные аккумуляторы (УПС), батарейки)	16 06 05	передаются по договору специализированной организации
Отходы электрического и электронного оборудования	16 02 14	передаются по договору специализированной организации
Остатки кислот и проб	06 13 99	передаются по договору специализированной организации
Металлолом	17 04 07	передаются по договору специализированной организации
Смешанные отходы строительства	17 09 04	передаются по договору специализированной организации
Бумага и картон	20 01 02	передаются по договору специализированной организации
Кабели, не содержащие масла, каменноугольную смолу и другие опасные вещества (волоконно-оптический кабель)	17 04 11	передаются по договору специализированной организации
Пластмассы (пластиковые отходы)	20 01 39	передаются по договору специализированной организации
Коммунальные отходы, не определенные иначе (Списанная мебель/ТБО)	20 03 99	передаются по договору специализированной организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда (отработанные водяные фильтры/СИЗ)	15 02 03	передаются по договору специализированной организации

Предприятие не имеет собственных полигонов, шламохранилищ, хвостохранилищ, иловых карт, золошлакоотвалов и т. п.

Не осуществляется также прием отходов от сторонних организаций. Все отходы, образующиеся на предприятии, передаются на утилизацию либо захоронение специализированным организациям.

Сбор отходов осуществляется в местах временного хранения, контейнерах с цветовой кодировкой, согласно Процедуре управления отходами производства и потребления. Ведется первичный учет отходов производства и потребления.

## Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1.	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	80
2.	Организованных, из них:	36
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	36
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	3
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	33
3.	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	44

Общее число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2025г., с учетом строительно-монтажных подрядных работ, на НПС «Тенгиз» и линейной части трубопровода (0-200 км) - 80, в том числе:

- на НПС «Тенгиз» 66 источников выбросов, из них организованных 36, неорганизованных площадных 30;
- на линейной части трубопровода всего 14 неорганизованных площадных источников.

Нормативы на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлены на период с 2025 по 2029 гг. и отражены в действующем разрешении на эмиссии по следующим веществам:

*«Программа производственного экологического контроля НПС «Тенгиз»*

код вещества	Наименование веществ	Расчетные нормативы выбросов на период 2025-2029г.г.					
		2025г.		2026г.		2027-2029гг.	
		грамм/сек.	тонн/год	грамм/сек.	тонн/год	грамм/сек.	тонн/год
1	2	5	6	7	8	9	10
123	Железо (II, III) оксиды	0,01730939	0,87720164	0,01252939	0,01809634	0,00688939	0,00569214
143	Марганец и его соединения	0,00143971	0,213378203	0,00104971	0,00155455	0,00056371	0,00048752
150	Сода каустическая (натрий гидроксид)	0,00000166	0,00004798035	0,00000166	0,00004798035	0,00000166	4,79804E-05
174	Ртуть азотнокислая закисная, водная)	0,0000005	0,00001446	0,0000005	0,00001446	0,0000005	0,00001446
301	Азота диоксид	5,33401304	5,05479753	5,24057104	4,25467058	5,16483437	1,761738
302	Азотная кислота	0,00006666	0,001927	0,00006666	0,001927	0,00006666	0,001927
304	Азота оксид	2,430531832	2,329043887	2,41535788	2,19918698	2,40305155	1,7940858
316	Гидрохлорид (Соляная кислота)	0,00003334	0,0009638	0,00003334	0,0009638	0,00003334	0,0009638
322	Серная кислота	0,0019639	0,0014464222	0,0019639	0,0014464222	0,0019639	0,001446422
328	Сажа (углерод)	0,557444782	0,532043956	0,549792	0,4653	0,5439587	0,248148
330	Ангидрид сернистый	1,074756554	0,963169	1,06054822	0,835513	1,05138155	0,509785
333	Сероводород	0,04676741	0,0749162772	0,04676741	0,0749162772	0,069821564	0,109414345
337	Окись углерода	4,74124154	4,3849704	4,65375654	3,6568314	4,58673654	1,4699
342	Фтористые газообразные соединения	0,00138493	0,001881516	0,00107093	0,001489296	0,00067493	0,000619
0343	Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/ (616)	0,001195	0,00167	0,001195	0,00167	0,001195	0,00167
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00281833	0,00426246	0,00175833	0,00383442	0,00001833	0,0000198
403	Гексан	0,1286487	0,3884047	0,1286487	0,3884047	0,1286487	0,3884047
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	56,263573358	90,483692452	56,263573358	90,483692452	84,10530609	132,1458592
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	20,81151989	33,5216700612	20,81151989	33,5216700612	31,10904179	48,93080707
602	Бензол	0,271776664	0,4373410393	0,271776664	0,4373410393	0,406259227	0,638579766
616	Ксилол	0,490439184	0,8803047325	0,210429184	0,2482097325	0,252695133	0,311456189
621	Толуол	1,490700011	0,9430811911	1,301300011	0,9423991911	0,725831907	0,926843811
703	Бенз/а/пирен	0,0000060696	0,00000598375	0,0000059276	0,00000472325	5,8196E-06	7,4185E-07

1042	Бутиловый спирт (бутанол)	0,1867181	1,53947393	0,1867181	1,53947393	0,1867181	1,53947393
1061	Этиловый спирт (этанол)	0,14056264	0,1547978	0,14056264	0,1547978	0,14056264	0,1547978
1119	2-Этоксиэтанол	0,07374	0,080656	0,07374	0,080656	0,07374	0,080656
1210	Бутилацетат	0,25666	0,128552	0,21996	0,12842	0,09226	0,10082
1301	Проп-2-ен-1-аль (474)	0,054983	0,053027	0,054983	0,053027	0,054983	0,053027
1325	Формальдегид	0,116405789	0,116603212	0,1147659	0,1032544	0,1135159	0,059824
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,54087364	0,1845315	0,46147364	0,1842455	0,18487364	0,1244455
1716	Смесь природных меркаптанов	8,4000000E-09	0,00000024	8,4000000E-09	0,00000024	8,4E-09	0,00000024
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,31669754	0,3858393	0,31669754	0,3858393	0,31669754	0,3858393
2732	Керосин	0,040838	0,0011535	0,04		0,04	
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0073478	0,2317088	0,0073478	0,2317088	0,0073478	0,2317088
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,00025	0,007227003	0,00025	0,007227003	0,00025	0,007227003
2752	Уайт-спирит	0,239111	0,4908424	0,125	0,11025	0,125	0,11025
2754	Углеводороды предельные C12-19	2,103665659	2,225627932	2,06138652	1,889835968	2,03138652	0,804075968
2902	Взвешенные частицы	0,04922	0,0354384	0,04922	0,0354384	0,04922	0,0354384
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	0,0064	0,0026	0,0064	0,0026	0,0064	0,0026
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,12264158	0,1910992	0,04131178	0,09332102	0,01877478	0,0442884
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	0,061	0,0186				
2930	Пыль абразивная	0,00358	0,0025776	0,00358	0,0025776	0,00358	0,0025776
3608	Семикарбазид	0,00000084	0,0000241	0,00000084	0,0000241	0,00000084	0,0000241
	<b>ИТОГО:</b>	<b>97,98832805</b>	<b>146,9466146</b>	<b>96,87711401</b>	<b>142,5418815</b>	<b>134,0042911</b>	<b>192,9849847</b>

**3.1.3 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		№ п/п	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС "Тенгиз"		1	Аварийный дизель-генератор	0005	46.9016 53.9084	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
						Формальдегид	
						Углеводороды предельные C12-C19	
		2	Аварийный дизель-генератор ЗВЕЗДА	0020	46.9016 53.9084	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
						Формальдегид	
						Углеводороды предельные C12-C19	
		3	ДЭС Perkins 1104С, 80 кВт (на подстанции)	0043	46.9016 53.9084	Азота диоксид	1 раз в квартал
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
						Формальдегид	
						Углеводороды предельные C12-C19	

Примечание: инструментальные измерения осуществляются согласно следующему перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю (методики могут актуализироваться в соответствии с областью аккредитаций лаборатории): Валовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

**3.1.4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса			Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Вид потребляемого сырья / материала
		№ п/п	Наименование	Номер			
НПС "Тенгиз"		1	Резервуар для хранения дизтоплива №1	0002	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные C12-C19	
		2	Резервуар для хранения дизтоплива №2	0003	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Углеводороды предельные C12-C19	
		3	Пожарный насос с дизельным приводом №1	0007	46.9016 53.9084	Азота диоксид	время работы
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						3,4-Бензпирен	
						Формальдегид	
						Углеводороды предельные C12-C19	
		4	Пожарный насос с дизельным приводом №2	0008	46.9016 53.9084	Азота диоксид	время работы
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
Окись углерода							
3,4-Бензпирен							
Формальдегид							
Углеводороды предельные C12-C19							

		5	Магистральная насосная	0009	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
						Масло минеральное нефтяное (716*)	
		6	Блок контроля качества откачиваемой нефти 21 -РК - А005 БКК	0011	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		7	Блок-бокс контроля качества принимаемой нефти "ТШО"	0012	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		8	РММ	0013	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
						Марганец и его соединения	
						Азота диоксид	
						Окись углерода	
						Фтористый водород	

				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
9	РММ (металлообрабатывающие станки)	0014	46.9016 53.9084	Взвешенные частицы	время работы
				Пыль абразивная	
10	Топливная емкость ДЭГ №2	0021	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
11	Емкость уловленной нефти VE-A002D (8 м3)	0022	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
12	Резервуар статического отстоя ПДСВ ТК-1001 РВС400	0023	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
13	КНС-2 отстоянных ПДСВ	0024	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
14	КНС-1 ПДСВ	0025	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
15	Топливная емкость ДЭГ №1	0031	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Углеводороды предельные C12-C19	
16		0032		Сероводород	время работы

					Смесь углеводородов предельных С1-С5		
					Смесь углеводородов предельных С6-С10		
					Бензол		
					Ксилол (смесь изомеров)		
					Толуол		
		17	дренажная ёмкость УПСОД , VE-A002A - 75 м3 (003)	0033	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		18	Дренажная ёмкость неучтенной нефти VE-A005, 75м3	0034	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		19	Дренажная ёмкость учтенной нефти VE-A002, 25м3	0035	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		20		0036		Сероводород	время работы

					Смесь углеводородов предельных С1-С5		
					Смесь углеводородов предельных С6-С10		
					Бензол		
					Ксилол (смесь изомеров)		
					Толуол		
		21	Блок контроля качества 21-РК-А005 БКК	0037	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		22	Блок-бокс контроля качества принимаемой нефти 21 -РК - А004 БИК	0038	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
		23	Емкости для антифрикционной присадки (2 шт.)	0039	46.9016 53.9084	Бутиловый спирт	время работы
		24	Блок-бокс по вводу антитурбулентной присадки АФП Блок-бокс по вводу антитурбулентной присадки АФП	0040	46.9016 53.9084	Бутиловый спирт	время работы
		25	Магистральная насосная	0041	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	

					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
					Масло минеральное нефтяное (716*)	
	26	Емкости с маслом 5м3 (2 шт)	0042	46.9016 53.9084	Масло минеральное нефтяное (716*)	масло
	27	Топливная емкость ДЭС подстанции	0044	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Углеводороды предельные С12-С19	
	28	Система вентиляции химической лаборатории	0201	46.9016 53.9084	Натрий гидроксид	время работы
					Ртуть азотнокислая закисная, водная (510)	
					Азотная кислота	
					Соляная кислота	
					Серная кислота	
					Сероводород	
					Гексан (135)	
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
					Этиловый спирт	
					Ацетон	
					Одорант СПМ (526)	
					Бензин (нефтяной, малосернистый)	

					Нефрас ЧС 94/99 (240*)		
					Углеводороды предельные C12-C19		
					Семикарбазон (916*)		
		29	Система вентиляции склада химических реагентов	0202	46.9016 53.9084	Натрий гидроксид	время работы
						Ртуть азотнокислая закисная, водная (510)	
						Азотная кислота	
						Соляная кислота	
						Серная кислота	
						Сероводород	
						Гексан (135)	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10	
						Бензол	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						Толуол	
						Этиловый спирт	
						Ацетон	
						Одорант СПМ (526)	
						Бензин (нефтяной, малосернистый)	
						Нефрас ЧС 94/99 (240*)	
						Углеводороды предельные C12-C19	
						Семикарбазон (916*)	
		30	Дренажная Ёмкость для сбора воды, загрязнённой мочными растворителями и следами других реагентов	0203	46.9016 53.9084	Серная кислота	время работы
						Сероводород	
						Гексан (135)	

		(002) Дренажная емкость Ёмкость хранения отработанных проб (001-нефть)			Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
					Этиловый спирт	
					Ацетон	
					Бензин (нефтяной, малосернистый)	
	31	Площадка расходных резервуаров ТК-В001А/В	6001	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	32	Площадка расходных резервуаров ТК-В002А/В	6002	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	33	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-В001А/В	6003	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	

				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
34	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-В002	6004	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
35	Подпорная насосная для перекачки нефти Подпорная насосная ЗРА и ФС	6005	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
36	Площадка дренажных емкостей аварийного сброса ЗРА и фланцев) Насосы PU-A006A, PU-A006B (002)	6007	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
37	Площадка МШК-130км	6029	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	

					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
38	Площадка МШК-160км	6030	46.9016 53.9084		Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
39	Площадка МШК-192км	6031	46.9016 53.9084		Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
40	Площадка МШК-197км	6032	46.9016 53.9084		Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
41	Площадка МШК-206км	6033	46.9016 53.9084		Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	

				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
42	Атостоянка	6034	46.9016 53.9084	Азота диоксид	время работы
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
43	Площадка задвижек магистральной насосной	6035	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
44	Площадка фильтров магистральных трубопроводов FL-A001A,B,C - 3 фильтра	6036	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
45	Площадка пуска очистных устройств (насосы) ЗРА и фланцевые соединения	6037	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	

				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
46	Маслохозяйственный блок для обслуживания магистральной насос	6038	46.9016 53.9084	Масло минеральное нефтяное (716*)	масло
47	Площадка узла приема нефти ТШО	6039	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
48	Узел регулирования давления (РД) на выходе с МН	6040	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
49	Площадка дренажной емкости для нефти ТШО Насос для закачки дренажа в трубопровод	6041	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
50	Площадка узла учета нефти ТШО.Блок измерительных	6042	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	

		линий СИКН-21-РК-А004БИЛ			Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	51	Площадка дренажных емкостей МНА, ПНА, РД, БКК Насосы для закачки дренажа в трубопровод	6043	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	52	Площадка задвижек перед резервуарным парком	6044	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	53	Площадка задвижек на выходе с НПС	6045	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	54	Площадка блока контроля качества нефти на выходе с НПС 21 -РК -А005 БКК	6046	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	

					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	55	Площадка закачки антифрикционной присадки Насос Площадка закачки антифрикционной присадки ЗРА и ФС	6047	46.9016 53.9084	Бутиловый спирт	время работы
	56	Площадка МШК-1км	6048	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	57	Площадка МШК-27км	6049	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					Толуол	
	58	Площадка МШК-55км	6050	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
					Смесь углеводородов предельных С1-С5	
					Смесь углеводородов предельных С6-С10	
					Бензол	
					Ксилол (смесь изомеров)	

				Толуол	
59	Площадка МШК-83км	6051	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
60	Площадка МШК-85км	6052	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
61	Площадка МШК-111км	6053	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
62	Площадка МШК-209км	6054	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	

				Толуол	
63	Площадка блока контроля качества нефти Блок контроля качества принимаемой нефти 21 -РК - А004 БИК	6055	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
64	Площадка задвижек перед резервуарным парком	6056	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
65	Площадка ТПУ	6057	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
66	Площадка регуляторов давления СИКН	6058	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	

				Толуол				
67	Площадка дренажной емкости учтенной нефти VE-A002, 25м3 Площадка дренажной емкости учтенной нефти VE-A002, 25м3	6059	46.9016 53.9084	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров) Толуол	время работы			
68	Площадка фильтров подпорной насосной FL-A005A/B/C/D	6060	46.9016 53.9084	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров) Толуол		время работы		
69	Площадка расходных резервуаров ТК-В003А/В	6061	46.9016 53.9084	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров) Толуол			время работы	
70	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей ТК-В003	6062	46.9016 53.9084	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Ксилол (смесь изомеров)				время работы

				Толуол	
71	Площадка МШК-179км	6064	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
72	Площадка МШК-203км	6065	46.9016 53.9084	Сероводород	время работы
				Смесь углеводородов предельных С1-С5	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10	
				Бензол	
				Ксилол (смесь изомеров)	
				Толуол	
73	СМР АВП КТО	6101	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Сероводород	
				Окись углерода	
				Фтористый водород	
				Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/ (616)	
				Ксилол (смесь изомеров)	

						Толуол	
						Бутиловый спирт	
						Этиловый спирт	
						Этилцеллозольв	
						Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	
						Акролеин	
						Формальдегид	
						Ацетон	
						Бензин (нефтяной, малосернистый)	
						Уайт-спирит	
						Углеводороды предельные C12-C19	
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		74	Демонтаж РВС с понтоном и стационарной крышей	6201	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
						Марганец и его соединения	
						Азота диоксид	
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						Фтористый водород	

						Фториды неорганические плохо растворимые	
						Толуол	
						3,4-Бензпирен	
						Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	
						Формальдегид	
						Ацетон	
						Углеводороды предельные C12-C19	
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
		75	Строительство лаборатории	6202	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
						Марганец и его соединения	
						Азота диоксид	
						Азота оксид	
						Сажа	
						Ангидрид сернистый	
						Окись углерода	
						Фтористый водород	
						Фториды неорганические плохо растворимые	
						Ксилол (смесь изомеров)	
						3,4-Бензпирен	
						Формальдегид	
						Керосин	
						Уайт-спирит	

					Углеводороды предельные C12-C19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	
	76	Строительство РВСПК	6203	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
					Марганец и его соединения	
					Азота диоксид	
					Азота оксид	
					Сажа	
					Ангидрид сернистый	
					Окись углерода	
					Фтористый водород	
					Фториды неорганические плохо растворимые	
					Ксилол (смесь изомеров)	
					3,4-Бензпирен	
					Формальдегид	
					Уайт-спирит	
					Углеводороды предельные C12-C19	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	77	Замена ИБП	6204	46.9016 53.9084	Железо (II, III) оксид	время работы
					Марганец и его соединения	
					Азота диоксид	
					Азота оксид	

						Сажа
						Ангидрид сернистый
						Окись углерода
						Фтористый водород
						Фториды неорганические плохо растворимые
						Ксилол (смесь изомеров)
						Толуол
						3,4-Бензпирен
						Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)
						Формальдегид
						Ацетон
						Уайт-спирит
						Углеводороды предельные C12-C19
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Примечание: валовые и разовые выбросы рассчитываются ежеквартально в соответствии с расчётным разделом действующего проекта НДВ предприятия. При составлении программы был учтен План-график инструментального мониторинга НДВ предприятия.

### 6.1.1 Сведения о газовом мониторинге

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

Примечание: предприятие не имеет собственных полигонов ТБО и соответственно не нормируется по данному пункту.

### 6.1.2 Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-
Источники сбросов в водные объекты и воздействия на водные объекты отсутствуют				

### 6.1.3 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Северная граница СЗЗ НПС «Тенгиз»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)					
Восточная граница СЗЗ НПС «Тенгиз»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				

	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)				
Южная граница С33 НПС «Тенгиз»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)				
Западная граница С33 НПС «Тенгиз»	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	Неприменимо	Аккредитованная лаборатория, специалист по экологии предприятия	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)				
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)				
	Сероводород (Дигидросульфид)				
	Взвешенные частицы				
	Углеводороды суммарные				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
	Бензол				
	Метилбензол				
	Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)				
	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан) (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)				

#### 6.1.4 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм <sup>3</sup> )	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1.	Скважина №2	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
2.	Скважина №25	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
3.	Скважина №26	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
4.	Скважина 1-Ф	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
5.	Скважина №26	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
6.	Скважина №26	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
7.	Скважина 1-Ф	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
8.	Скважина №26	Нефтепродукты	По фоновой скважине	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	По фоновой скважине		ГОСТ 26449.1-85
9.	р. Урал, вверх по течению от места пересечения нефтепровода КТК	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85
10.	р. Урал, вниз по течению от места пересечения нефте-провода КТК	Нефтепродукты	по факту	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
		Сухой остаток	по факту		ГОСТ 26449.1-85

Примечание: Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26

### 6.1.5 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
ПЧ 521.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001А на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 522.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В001В на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 523.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002А на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 524.Площадка резервуара хранения нефти ТК-В002В на НПС "Тенгиз"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 525.Площадка УПС установки пуска скребка) на НПС «Тенгиз»"	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 526.Площадка линейной задвижки на 1,1км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 527.Площадка линейной задвижки на 55 км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 528.Площадка линейной задвижки на 83км, на рельефе около р.Эмба	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 529.Площадка линейной задвижки на 110км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 530.Площадка линейной задвижки на 130км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим

*«Программа производственного экологического контроля НПС «Тенгиз»*

				методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 531.Площадка линейной задвижки на 160км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 532.Площадка линейной задвижки на 192км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 533.Площадка линейной задвижки на 197км	Нефтепродукты	1000	1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости Флюорат-02 /Рег. № KZ.07.00.01668 -2017

Примечание: Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ -32.

### 6.1.6. Радиационный мониторинг

№	Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
1	Расходный резервуар ТК-В001А на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
2	Расходный резервуар ТК-В001В на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
3	Расходный резервуар ТК-В002А на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
4	Расходный резервуар ТК-В002В на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров
5	Площадка УПС на НПС «Тенгиз»	2,5	1 раз в год	ГОСТ 26307-84 Источники гамма-излучения радионуклидные закрытые. Методы измерения параметров

### 6.1.1 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Вид проверок для соблюдения экологического законодательства	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1.	Целевая проверка	НПС Тенгиз	2 раз в год
2.	Постоянно-действующая комиссия Региона	НПС Тенгиз	1 раз в год
3.	Постоянно-действующая комиссия Московского офиса	НПС Тенгиз	1 раз в год
4.	Внутренний аудит по СУ ОТ, ПБ и ООС	НПС Тенгиз	1 раз в год

#### 4 **Протокол действий в нештатных ситуациях**

Контроль при возникновении чрезвычайной ситуации должен включать наблюдения за всеми параметрами окружающей среды, которые подвергаются воздействию в результате аварии.

После ликвидации аварии проводятся наблюдения за развитием последствий.

При возникновении нештатной ситуации на предприятии необходимо руководствоваться порядком действий, регламентированным планом локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций и технической документацией на основное технологическое оборудование.

План действий разрабатывается с целью определения возможных чрезвычайных ситуаций на предприятии и порядка взаимодействия работников предприятия с подразделениями служб ЧС и пожарной охраны.

Все производственные процессы соответствуют требованиям правил технической эксплуатации и действующим нормам технологического проектирования, также нормам и правилам безопасности.

К работе не допускаются лица, не достигшие 18 лет, и не ознакомленные с устройством и правилами эксплуатации оборудования.

При любых поломках и неисправностях оборудования работа запрещается.

Во всех случаях при обнаружении признаков нештатной ситуации необходимо сообщить руководителю. Вызвать службы скорой помощи и пожаротушения. Обеспечить эвакуацию персонала. В течение суток уведомить уполномоченные органы.

В случае возникновения возгорания, работники должны немедленно приступить к ликвидации очагов, имеющимися средствами огнетушения: огнетушители, одеяла, внутренние пожарные краны, песок. запрещается тушить электрооборудование, находящееся под напряжением горюче смазочные материалы. Оказывать содействие противопожарной службе.

Выполнение контроля в штатной и нештатной ситуации отличается частотой измерений. Контролируемые параметры остаются неизменными.

Контроль в штатном режиме проводится на постоянных пунктах наблюдения, размещенных с учетом расположения участков работ. Отбор проб и исследование установленных Программой параметров наблюдаемых компонентов окружающей среды проводятся специализированной организацией, имеющей аккредитованную лабораторию, по утвержденным в РК методикам. Частота наблюдений за каждым компонентом природной среды зависит от особенности природных условий и режима работы объекта и определяется настоящей программой.

Контроль в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных ситуаций частотой наблюдений, зависящей от объема и способов ведения аварийно- восстановительных работ. Цель контрольных наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на окружающую среду.

Обеспечение основной деятельности предприятия предусматривает мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность возникновения неконтролируемой ситуации, при наступлении которой предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

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

После устранения нештатных ситуаций необходимо определить оказанное влияние на все компоненты окружающей природной среды.

## 5 Выходы процесса

- По итогам производственного экологического контроля предприятия ежеквартально оформляется отчет в соответствии с требованиями [Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250](#) «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, введения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» и направляется в уполномоченный орган по государственному экологическому регулированию;
- Доступ общественности к программе производственного экологического контроля и отчетным данным осуществляется посредством официального сайта предприятия;
- Расчет платежа за эмиссии направляется в Бухгалтерию для проведения платы за загрязнение окружающей среды.

Необходимые основные нормативные документы

- Экологический кодекс РК;
- Водный кодекс РК;
- Земельный кодекс РК;
- Подготовленный персонал;
- Финансовые и другие материальные ресурсы, необходимые для улучшения ИСМ;
- Настоящая процедура;
- Стандарт ISO 14001:2015.
- Экологический, водный, земельный, административный, налоговый кодексы РК;
- Политика в области качества, безопасности, охраны труда и окружающей среды;

### Описание процесса

Периодичность проведения.

Все разделы, программы должны анализироваться и рассматриваться на Совещаниях не реже чем один раз в три года.

### Сбор и подготовка данных

Сбор данных для анализа со стороны Руководства осуществляет специалистом по ООС. Обработку данных с целью систематизации осуществляет Отдел ОТ, ТБ и ООС.

### Анализ данных

Инженер по ООС проводит анализ данных и готовит необходимые документы и предложения по улучшению результативности и эффективности, улучшению вопросов безопасности, охраны труда и окружающей среды (в произвольной форме). Предложения должны содержать механизмы реализации и контроля.

### Критерии оценки программы

- Своевременное направление отчета по итогам ПЭК в уполномоченный орган по охране окружающей среды;

- Исполнение решений по несоответствиям внутренних и законодательных требований по охране окружающей среды;
- Минимизация количества нарушений и несоответствий по вопросам экологии;
- Достижение целей и выполнения политики в области качества, безопасности, охраны труда и окружающей среды в установленные сроки;
- Улучшение результативности и эффективности.

