



А к ц и о н е р н о е   О б щ е с т в о

Каспийский Трубопроводный Консорциум-К



УТВЕРЖДАЮ

Региональный менеджер

АО «КТК-К»

Маженов М.М.

16

08

2023г.

**ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК)  
НПС «ТЕНГИЗ» АО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ  
КОНСОРЦИУМ-К» (АО «КТК-К»)  
НА 2023-2025г.г.**

Атырау, 2023 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА .....</b>	<b>3</b>
<b>Таблица 1. Общие сведения о предприятии .....</b>	<b>7</b>
<b>Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления .....</b>	<b>7</b>
<b>Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов .....</b>	<b>9</b>
<b>Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями .....</b>	<b>10</b>
<b>Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом .....</b>	<b>11</b>
<b>Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге .....</b>	<b>32</b>
<b>Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод .....</b>	<b>32</b>
<b>Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха .....</b>	<b>33</b>
<b>Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте .....</b>	<b>35</b>
<b>Таблица 9.1. Мониторинг уровня загрязнения грунтовых вод .....</b>	<b>36</b>
<b>Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы .....</b>	<b>37</b>
<b>Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства .....</b>	<b>39</b>

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

“Каспийский Трубопроводный Консорциум” («КТК») - крупнейший международный нефтетранспортный проект с участием России, Казахстана, а также ведущих мировых добывающих компаний, созданный для строительства и эксплуатации магистрального трубопровода протяженностью более 1511 км. Форма собственности – Акционерное общество.

В систему поступает нефть, в основном, с месторождений Западного Казахстана, а также сырье российских производителей.

«Каспийский Трубопроводный Консорциум-К («КТК-К») входит в состав АО «КТК». Форма собственности – Акционерное общество. БИН 970340000427

Основной вид деятельности АО «КТК-К»– эксплуатация магистрального нефтепровода «КТК» для транспортировки сырой нефти от месторождения Тенгиз до границы с Россией, с зоной обслуживания магистрального нефтепровода от НПС «Тенгиз» (0 км нефтепровода КТК) до границы с Россией (452 км нефтепровода КТК), протяженностью 466 км. Дальнейшую транспортировку нефти до морского терминала в г.Новороссийск осуществляет АО КТК-Р (Россия).

### **Юридический адрес АО «КТК-К»:**

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”, БИН 970340000427

Форма собственности: Акционерное общество

Вид деятельности: транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу.

БИН 970340000427

Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Бейбарыс, село Аккайын, улица 1, здание 24., НПС «Атырау».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

### **Адрес офиса АО «КТК-К»:**

АО “Каспийский Трубопроводный Консорциум-К”

060097, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау,

Проспект Абилкайыр Хана, 92В, БЦ «Гранд Азия».

Тел.: +7(7122) 76-15-00, 76-15-99, 76-15-95, факс: +7(7122) 76-15-91

Специалист по административным вопросам КТК-К +7 (7122) 76-16-82

Инженер по ООС +7 (7122) 76-16-74, моб. +7 771 121 38 55

В состав нефтепроводной системы АО «КТК-К» входят:

- НПС «Тенгиз»;
- НПС «Атырау»;
- НПС «Исатай»;

- НПС «Курмангазы»;
- Нефтепровод «КТК» от 0 км до 452 км, протяженностью 466 км

НПС «Тенгиз» расположена на «0» км магистрального нефтепровода «КТК» и является структурным подразделением АО «КТК-К» и представляет собой комплекс сооружений, установок и оборудования, предназначенных для обеспечения приема, учета нефти от поставщиков и подачи ее в магистральный нефтепровод «Тенгиз – Новороссийск». НПС «Тенгиз» введена в эксплуатацию в 1989 году и реконструирована в 2001 и 2015 годах. Ситуационная карта-схема НПС «Тенгиз» представлена на рис. 1, схема площадки НПС «Тенгиз» представлена на рис.2.

#### **Фактический адрес расположения НПС «Тенгиз» АО «КТК-К»:**

Атырауская область, Жылыойский район, поселок Каратон-1, КП «0» нефтепроводной системы АО «КТК-К», в 1 км севернее площадки Тенгизского газоперерабатывающего завода (ГПЗ).

Общее число стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение на НПС «Тенгиз» и на линейной части трубопровода (0-200 км) АО «КТК-К» 72, в том числе организованных 25, неорганизованных 47.

Загрязнение атмосферного воздуха на существующее положение происходит ингредиентами 44-и наименований, образующих 9 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного воздействия.

Основными источниками выбросов углеводородов на НПС «Тенгиз» являются 4 резервуара для нефти емкостью 20 тыс.м<sup>3</sup> каждый.

Источники загрязнения природных водных объектов сточными водами НПС «Тенгиз» отсутствуют. Сточные воды НПС «Тенгиз» сбрасываются в канализационную сеть на очистные сооружения ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО).

Все образующиеся на НПС «Тенгиз» отходы передаются на обезвреживание и утилизацию специализированным предприятиям на договорной основе.

На НПС «Тенгиз» проводится производственный экологический контроль (ПЭК). Согласно Программе ПЭК, выполняются замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов НПС, проводится мониторинг состояния площадки и санитарно-защитной зоны НПС «Тенгиз», мониторинг атмосферного воздуха, грунтовых вод, почвы.

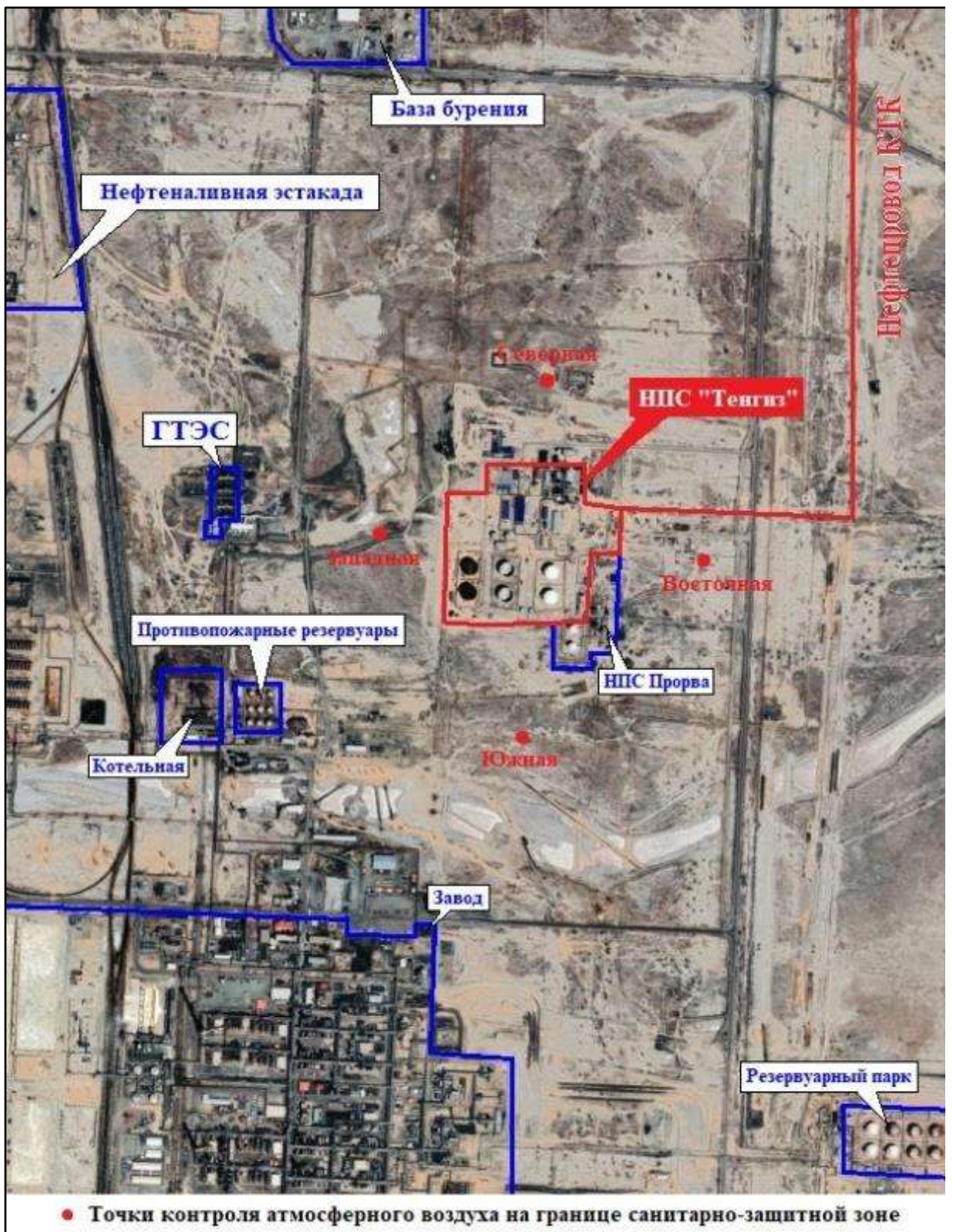
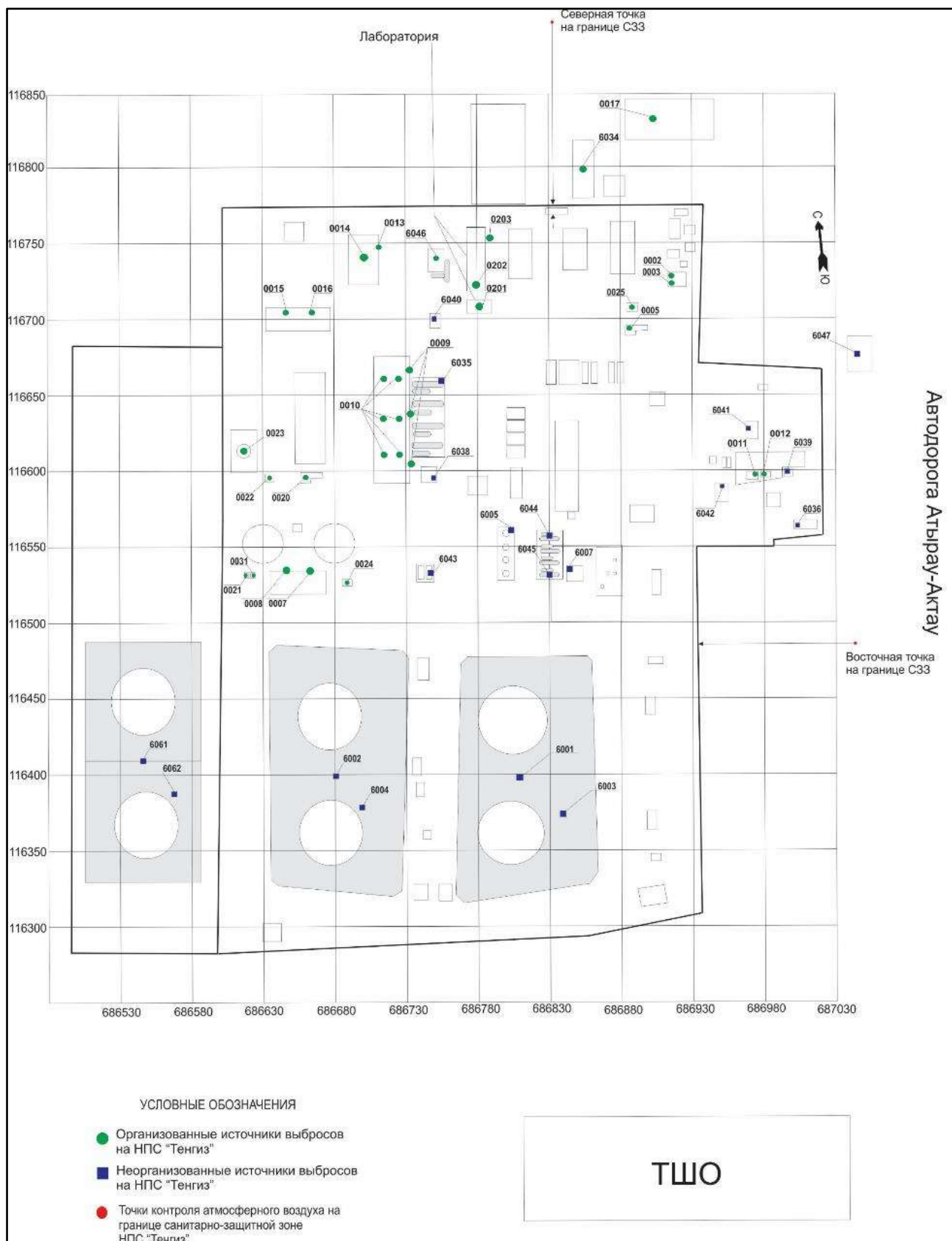


Рис.1. Ситуационная карта-схема НПС «Тенгиз» АО «КТК-К»





**Рис. 2. Схема площадки НПС «Тенгиз»**

**Таблица 1. Общие сведения о предприятии**

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС «Тенгиз» АО «КТК-К»	233600000	N46 <sup>0</sup> 11'00'' E53 <sup>0</sup> 26'00''	970340000427	49.50.0	Транспортировка (перекачка) нефти по магистральному нефтепроводу АО «КТК-К»		II категория. Транспортировка нефти по магистральному нефтепроводу в объеме 40,345 млн.тонн в год

**Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления**

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы (ТБО)	20 03 99	Передача специализированному предприятию для размещения на полигоне ТБО
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	Складирование на поверхности Земли. Демеркуризация отходов
Нефтешламы (включая парафино-смолистые отложения нефтепровода)	05 05 03*	Регенерация органических веществ (рециклирование)
Нефтезагрязненные стоки	16 10 01*	Аккумулирование материала в специальных резервуарах для последующего удаления с помощью любой операции переработки и обезвреживания.
Отработанные аккумуляторы, УПС, батарейки	16 16 05	Рециклирование (утилизация) металлов.
Отработанный волоконно-оптический кабель	17 04 11	Обезвреживание и утилизация отходов

Донный осадок дренажных емкостей	05 01 03*	Обезвреживание и утилизация отходов
Отходы ( АФП) (анти-фрикционной присадки )	16 01 14	Регенерация органических веществ (рециклирование)
Картриджи	16 02 16	Рециркуляция/утилизация неорганических материалов.
Медицинские отходы	18 01 09	Утилизация неорганических материалов.
Металлолом (смешанные металлы)	17 04 07	Рециклирование (утилизация) металлов..
Нефтезагрязненный грунт	17 05 03*	Обезвреживание и утилизация отходов
Отработанные сварочные электроды (огарки электродов)	12 01 13	Утилизация неорганических материалов.
Отработанная оргтехника, бытовая и производственная техника	16 02 14	Рециркуляция/утилизация неорганических материалов.
Твердый осадок из емкости для сбора сточных вод	19 08 11*	Обезвреживание и утилизация отходов
Отработанные пробы, содержащие нефтепродукты с органическими растворителями и гидрокарбонатами, остатки кислот	06 13 99	Утилизация неорганических материалов.
Отработанные масла	13 02 08*	Регенерация органических веществ (рециклирование), которые не используются как растворители.
Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ)	08 01 12	Обезвреживание и утилизация отходов
Отработанная охлаждающая жидкость	16 01 14*	очистка, регенерация и повторное использование в системах охлаждения автомобилей.
Промасленная ветошь	15 02 02*	Сжигание и другие методы обезвреживания
Нефтесодержащие отходы (отработанные промасленные фильтры всех типов, нефтепродукты)	15 02 02*	Регенерация органических веществ (рециклирование), утилизация
Отработанные водяные фильтры	15 02 03	Утилизация неорганических материалов.
Изношенные СИЗ	15 02 03	Утилизация отходов, сжигание.
Строительные отходы	17 09 04	Захоронение в земле или сброс на землю (на свалку и т.д.). Проведение операций, ведущих к утилизации отходов (регенерация, рециркуляция, рекуперация, прямое повторное или альтернативное применение)
Тара загрязненная, стеклотара от химреагентов	15 01 06	Аккумуляирование материала для последующего удаления.
Пластиковые отходы (включая пластиковую упаковку)	16 01 19	Утилизация неорганических материалов.
Отработанные шины	16 01 03	Обезвреживание и утилизация отходов



Отработанные манжеты очистных устройств	05 01 99	Обезвреживание и утилизация отходов
Древесные отходы	19 12 07	Утилизация неорганических материалов.
Отходы изоляции труб нефтепровода (изоляционные материалы)	17 06 04	Утилизация неорганических материалов.
Списанная (сломанная) мебель	20 03 99	Утилизация неорганических материалов.

Примечание. Все образованные отходы передаются специализированной организации на договорной основе для обезвреживания и утилизации.

**Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	72
2	Организованных, из них:	25
	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:	25
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	5
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	20
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	47

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
НПС «Тенгиз»	Хранение дизельного топлива 12,24 т/год	Резервуар дизельного топлива №1	0002	N47° 10'42'' E51° 25'18''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	Хранение дизельного топлива 12,24 т/год	Резервуар дизельного топлива №2	0003	N47° 10'42'' E51° 25'18''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	40,345 млн. тонн нефти в год	Магистральная насосная станция Вентиляционная труба	0009	N46° 10'41'' E53° 25'10''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	40,345 млн. тонн нефти в год	Магистральная насосная станция. Дефлектор	0010	N46° 10'39'' E53° 25'10''	Сероводород	1 раз в квартал
					Углеводороды C12-C19	1 раз в квартал
НПС «Тенгиз»	Ремонтные работы	Блок-бокс мастерской (заточной станок)	0013	N46° 10'40'' E53° 25'10''	Взвешенные вещества	1 раз в квартал
					пыль абразивная (неорганическая, SiO2 20-70%)	1 раз в квартал

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
НПС «Тенгиз»	Дизельгенератор №1	0005	N46° 10'41'' E53° 25'17''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Дзельгенератор №1 насоса противопожарного назначения	0007	N46° 10'37'' E53° 25'08''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Дзельгенератор №2 насоса противопожарного назначения	0008	N46° 10'37'' E53° 25'07''	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
НПС «Тенгиз»	ЗРА блок-бокса контроля качества нефти ТШО	0011	N46° 10'37'' E53° 25'19''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	

				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Дефлектор блок-бокса контроля качества нефти ТШО	0012	N46 <sup>0</sup> 10'37// E53 <sup>0</sup> 25'20//	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
НПС «Тенгиз»	Блок-бокс мастерской (металлообработывающие станки)	0014	N46 <sup>0</sup> 10'40// E53 <sup>0</sup> 25'10//	Взвешенные вещества	
				пыль абразивная (неорганическая, SiO <sub>2</sub> 20-70%)	
НПС «Тенгиз»	Гараж	0015	N46 <sup>0</sup> 10'42// E53 <sup>0</sup> 25'08//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
НПС «Тенгиз»	Бокс для автотранспорта. Дефлектор.	0016	N46 <sup>0</sup> 10'36// E53 <sup>0</sup> 25'21//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Керосин	
НПС «Тенгиз»	Бокс для пожарного автотранспорта Выхлопная труба.	0017	N46 <sup>0</sup> 10'36// E53 <sup>0</sup> 25'21//	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азота оксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Керосин	

				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Вытяжная труба системы вентиляции склада химических реагентов	0201	N46 <sup>0</sup> 10'42'' E53 <sup>0</sup> 25'12''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	Химреагенты
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	
				Кислота азотная	
				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазид	
НПС «Тенгиз»	Вытяжная труба системы вентиляции склада химических реагентов	0202	N46 <sup>0</sup> 10'43'' E53 <sup>0</sup> 25'12''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	Химреагенты
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Кислота серная	
				Кислота азотная	

				Кислота соляная	
				Нефрас	
				Натрия гидроокись	
				Азотнокислая ртуть	
				Этиловый спирт	
				Семикарбазид	
НПС «Тенгиз»	Дыхательный клапан	0203	N46 <sup>0</sup> 10/43// E53 <sup>0</sup> 25/13//	Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилолы	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
				Бензин	
				Гексан	
				Ацетон	
				Спирт этиловый	
				Серная кислота	
НПС «Тенгиз»	Аварийный дизель- ЗВЕЗДА	0020	N46 <sup>0</sup> 10/42// E53 <sup>0</sup> 25/08//	Диоксид азота	Дизельное топливо
				Оксид азота	
				Сажа	
				Сернистый ангидрид	
				Оксид углерода	
				Бенз(а)пирен	
				Формальдигид	
				Углеводороды C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub>	
НПС «Тенгиз»	Топливная емкость ДЭГ Звезда	0021	N46 <sup>0</sup> 10/43// E53 <sup>0</sup> 25/09//	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды C <sub>12</sub> - C <sub>19</sub>	
НПС «Тенгиз»	Емкость уловленной нефти	0022	N46 <sup>0</sup> 10/43// E53 <sup>0</sup> 25/10//	C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Одорант СПМ	



				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Резервуар статотстоя (источник на перспективу)	0023	N46 <sup>0</sup> 10'43'' E53 <sup>0</sup> 25'015''	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	КНС-1 (источник на перспективу)	0024	N46 <sup>0</sup> 10'43'' E53 <sup>0</sup> 25'22''	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	КНС-2 (источник на перспективу)	0025	N46 <sup>0</sup> 10'44'' E53 <sup>0</sup> 25'18''	Сероводород	Сточные воды
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Топливная емкость ДЭГ №2	0031	N46 <sup>0</sup> 10'43'' E53 <sup>0</sup> 25'09''	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Химический склад	0201	N46 <sup>0</sup> 10'42'' E53 <sup>0</sup> 25'12''	Натрий гидроксид	Химреагенты
				Ртуть (I) нитрат дигидрат /в пересчет е на ртуть/ (510)	
				Азотная кислота (5)	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
				Сероводород	
				Гексан (135)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этанол	
				Ацетон	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	

				Нефрас ЧС 94/99	
				Углеводороды предельные С12-С19	
				1-(5-Нитрофурфурилен) семикарбазид (916*)	
НПС «Тенгиз»	Вытяжные шкафы	0202	N46 <sup>0</sup> 10/43// E53 <sup>0</sup> 25/12//	Натрий гидроксид	
				Ртуть (I) нитрат дигидрат /в пересчете на ртуть/ (510)	
				Азотная кислота (5)	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
				Сероводород	
				Гексан (135)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 ( 1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 ( 1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этанол	
				Ацетон	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Нефрас ЧС 94/99	
				Углеводороды предельные С12-С19	
				1-(5-Нитрофурфурилен) семикарбазид (916*)	
НПС «Тенгиз»	Дренажная емкость Дренажная емкость	0203	N46 <sup>0</sup> 10/43// E53 <sup>0</sup> 25/13//	Серная кислота	
				Сероводород	

				Гексан (135)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Этанол	
				Ацетон	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Группа РВС с плавающей крышей	6002	N46 <sup>0</sup> 10'33// E53 <sup>0</sup> 25'08//	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
НПС «Тенгиз»	Группа РВС с плавающей крышей	6061	N46 <sup>0</sup> 10'35// E53 <sup>0</sup> 25'17//	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	

				1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
НПС «Тенгиз»	ЗРА и фланцевые соед.	6004	N46 <sup>0</sup> 10/35// E53 <sup>0</sup> 25/10//	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
НПС «Тенгиз»	ЗРА и фланцевые соед.	6062	N46 <sup>0</sup> 10/35// E53 <sup>0</sup> 25/17//	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 ( 1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
НПС «Тенгиз»	Подпорные насосы НМ-2500/ 230 ЗРА и фланц. соед.	6005	N460 10/37// E530 25/13//	Сероводород	Нефть
				Смесь углеводородов	

				предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол	
				Ксилол	
				Толуол	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526)	
	Площадка ЗРА обвязки резервуаров с плавающей крышей	6007	N46° 10'36'' E53° 25'14''	Углеводороды C1-C5	Нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
	Линейные узел. КП-130 ЗРА и флан- цевые соединения	6029	N47° 04'37'' E052°054'38''	Сероводород	Нефть
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-160 ЗРА и флан- цевые соединения	6030	N47° 06'45'' E052°031'42''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	

	Линейные узел. КП-192 ЗРА и фланцевые соединения	6031	N47° 12'49'' E052°06'39''	Углеводороды C1-C5	нефть
	Линейные узел. КП-160 ЗРА и фланцевые соединения			Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-196 ЗРА и фланцевые соединения	6032	N47° 12'27'' E051°057'31''	Углеводороды C1-C5	нефть
	Линейные узел. КП-192 ЗРА и фланцевые соединения			Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-206 ЗРА и фланцевые соединения	6033	N47°10'37'' E052°052'04''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Автостоянка у ворот	6034	N46° 10'19'' E53° 25'16''	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Окись углерода	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Бензин (нефтяной)	



	Площадка задвижек магистральной насосной	6035	N46 <sup>0</sup> 10'39// E53 <sup>0</sup> 25'11//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка фильтров магистральных трубопроводов	6036	N46 <sup>0</sup> 10'37// E53 <sup>0</sup> 25'20//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка пуска очистных устройств	6037	N46 <sup>0</sup> 10'46// E53 <sup>0</sup> 25'13//	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Маслохозяйственный блок магистральной насосной (резервуары для масла, ЗРА и фланцевые соединения)	6038	N46 <sup>0</sup> 10'38// E53 <sup>0</sup> 25'11//	Масло минеральное нефтяное	Масло минеральное
НПС «Тенгиз»	Узел регулирования давления на входе в НПС «Тенгиз»	6039	N46 <sup>0</sup> 10'38// E53 <sup>0</sup> 25'20//	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	

				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Узел регулирования давления (РД) на выходе с МН	6040	N46 <sup>0</sup> 10'41'' E53 <sup>0</sup> 25'11''	C1-C5	нефть
				C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка дренажной емкости для нефти ТШО	6041	N46 <sup>0</sup> 10'38'' E53 <sup>0</sup> 25'20''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка узла учета нефти ТШО	6042	N46 <sup>0</sup> 10'37'' E53 <sup>0</sup> 25'19''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка дренажа магистральной насосной	6043	N46 <sup>0</sup> 10'37'' E53 <sup>0</sup> 25'10''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка задвижек	6044	N46 <sup>0</sup> 10'37'' E53 <sup>0</sup> 25'16''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть

				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка задвижек	6045	N46° 10'37'' E53° 25'15''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка блока контроля качества нефти на выходе с НПС	6046	N46° 10'43'' E53° 25'11''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Площадка заправки антифрикционной присадки	6047	N46° 10'40'' E53° 25'23''	Бутиловый спирт	Антифрикционная присадка (АФП)
Линейная часть нефтепровода КТК	Линейные узел. КП-1 ЗРА и фланцевые соединения	6048	N46°49'18'' E053°22'94''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейные узел. КП-27 ЗРА и фланцевые соединения	6049	N46°50'03'' E053°22'115''	Углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	нефть
				Углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	

				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-54 ЗРА и фланцевые соединения	6050	N46°50'12'' E053°22'124''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-82 ЗРА и фланцевые соединения	6051	N46°50'18'' E053°22'126''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-85 ЗРА и фланцевые соединения	6052	N46°51'06'' E053°21'09''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-110 ЗРА и фланцевые соединения	6053	N46°59'46'' E053°06'36''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	

				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
	Линейный узел. КП-209 ЗРА и фланцевые соединения	6054	N47° 12'42'' E051°55'12''	Углеводороды C1-C5	нефть
				Углеводороды C6-C10	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Меркаптаны (одорант СПМ)	
				Сероводород	
НПС «Тенгиз»	Передвижные дизель-генераторы, сварочные агрегаты и вспомогательные аппараты	6101	N46° 11'00'' E53°26'00''	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Окись углерода	
				Проп-2-ен-1-аль (474)	
				Формальдегид	
				Бензин (нефтяной, малосернистый)	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Дополнительное оборудование на спецтехнике;	6102	N46° 11'00'' E53°26'00''	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Окись углерода	
				Проп-2-ен-1-аль (474)	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
НПС «Тенгиз»	Сварочные работы на линейной части;	6103	N46° 11'00'' E53°26'00''	Железо (II, III) оксиды	Дизельное топливо
				Марганец и его соединения	

				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Окись углерода	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
НПС «Тенгиз»	Покрасочные работы на линейной части	6104	N46 <sup>0</sup> 11'00'' E53 <sup>0</sup> 26'00''	Ксилол	Лакокрасочные материалы
				Толуол	
				Бутиловый спирт	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	
				Бутилацетат	
				Ацетон	
				Уайт-спирит	
НПС «Тенгиз»	Сварочные работы на НПС «Тенгиз»	6105	N46 <sup>0</sup> 11'00'' E53 <sup>0</sup> 26'00''	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Окись углерода	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
НПС «Тенгиз»	Покрасочные работы на НПС «Тенгиз»	6106	N46 <sup>0</sup> 11'00'' E53 <sup>0</sup> 26'00''	Ксилол	Лакокрасочные материалы
				Толуол	
				Бутиловый спирт	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	



				Бутилацетат	
				Ацетон	
				Уайт-спирит	
НПС «Тенгиз»	Земляные работы	6107	N46 <sup>0</sup> 11'00'' E53 <sup>0</sup> 26'00''	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	Грунт, песок
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
НПС «Тенгиз»	Площадка демонтажа модульного здания ОК-25	6200	N46 <sup>0</sup> 10'32'' E53 <sup>0</sup> 25'15''	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы, Дизельное топливо, Сыпучие строительные материалы
				Марганец и его соединения /в	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
НПС «Тенгиз»	Площадка демонтажа резервуаров с понтоном РВСП 21-ТК-В001А/В	6201	N46 <sup>0</sup> 10'33'' E53 <sup>0</sup> 25'13''	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо)	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы,
				Марганец и его соединения /в	Дизельное топливо,
				Азота (IV) диоксид (Азота	

				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Сыпучие строительные материалы
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	
				Углерод оксид (Окись углерода,	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо	
				Метилбензол (349)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
НПС «Тенгиз»	Площадка строительства новых зданий производственных помещений и складов испытательной лаборатории №2	6202	N46 <sup>0</sup> 10'43'' E53 <sup>0</sup> 25'09''	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы, Дизельное топливо, Сыпучие строительные материалы
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	

				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Диметилбензол	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Керосин (654*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
НПС «Тенгиз»	Площадка технического перевооружения (реконструкции) системы молниезащиты НПС «Тенгиз»	6203	N46 <sup>0</sup> 10'44'' E53 <sup>0</sup> 25'12''	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы, Дизельное топливо, Сыпучие строительные материалы
				Кальций оксид (Негашеная известь)	
				Марганец и его соединения /в	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	
				Углерод оксид (Окись углерода)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Диметилбензол	

				Метилбензол (349)	
				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Керосин (654*)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
				Пыль абразивная (Корунд белый)	
НПС «Тенгиз»	Площадка замены источников бесперебойного электропитания (ИБП) на НПС «Тенгиз»	6204	N46 <sup>0</sup> 10'39'' E53 <sup>0</sup> 25'11''	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы, Дизельное топливо,
				Марганец и его соединения /в	Сыпучие строительные материалы
				Азота (IV) диоксид (Азота)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	
				Углерод оксид (Окись углерода,	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	
				Метилбензол (349)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
НПС «Тенгиз»	Площадка демонтажа подпорной насосной	6205	N460 10/37// E530 25/13//	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо	Сварочные электроды, Лакокрасочные материалы, Дизельное топливо, Сыпучие строительные материалы
				Марганец и его соединения /в	
				Азота (IV) диоксид (Азота	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	
				Углерод оксид (Окись углерода,	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	
				Метилбензол (349)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Бутилацетат (Уксусной кислоты)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (	

**Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге**

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
АО «КТК-К» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, поэтому газовый мониторинг не проводится					

**Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод**

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

**Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха**

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Северная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Восточная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория
Оксид азота		1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Диоксид серы		1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
Южная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-



Западная граница НПС	Диоксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Метод прямого измерения газоанализатором МВИ-4215-006-56591409-2009
	Оксид азота	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Диоксид серы	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Оксид углерода	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Сероводород	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Пыль (взвешенные вещества)	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды суммарные	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C1-C5	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Углеводороды C6-C10	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Бензол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Толуол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Ксилол	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-
	Одорант СПМ	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	-//-

**Таблица 9. 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.	Река Урал выше по течению от места пересечения нефтепровода КТК-К (точка замеров фоновых концентраций веществ в воде)	Водородный показатель (рН)	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
		Нефтепродукты	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013
2.	Река Урал ниже по течению от места	Водородный показатель (рН)	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85

пересечения нефтепровода КТК-К (контрольная точка замеров концентраций веществ в воде)	Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	1 раз в квартал	СТ РК 2328-2013

**Таблица 9.1. Мониторинг уровня загрязнения грунтовых вод**

Точки отбора проб	Местоположение, координаты (долгота и широта)		Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация, мг/дм <sup>3</sup>	Периодичность	Метод анализа
	широта	долгота				
1	2	3	4	5	6	7
Фоновая наблюдательная гидрогеологическая скважина №1Ф на НПС «Тенгиз»	46.1028	53.2510	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Контрольная наблюдательная гидрогеологическая скважина №2 на НПС «Тенгиз»	46.1043	53.2504	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Контрольная наблюдательная гидрогеологическая скважина №25на НПС «Тенгиз»	46.1046	53.2517	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Контрольная наблюдательная гидрогеологическая скважина №26 на НПС «Тенгиз»	46.1043	53.2524	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Фоновая наблюдательная гидрогеологическая скважина №28Ф на водном переходе нефтепровода КТК-К через р.Урал	47.1143	51.5531	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Контрольная наблюдательная гидрогеологическая скважина №28 на водном переходе нефтепровода КТК-К через р.Урал	47.1147	51.5542	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85
Контрольная наблюдательная гидрогеологическая скважина №27 на водном переходе нефтепровода КТК-К через р.Урал	47.1146	51.5542	Нефтепродукты	Фоновая концентрация	2 раза в год	СТ РК 2328-2013
			Минерализация (сухой остаток)	Фоновая концентрация	2 раза в год	ГОСТ 26449.1-85

**Таблица 10. 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	1000,0	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	1000,0	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	1000,0	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	1000,0	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	1000,0	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 130км	Нефтепродукты		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 557.Площадка линейной задвижки на 26,8 км	нефтепродукты	1000,0	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 558.Площадка линейной задвижки на 84,68 км	Нефтепродукты	1000,0	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 559.Площадка линейной задвижки на 1,1км	Нефтепродукты		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 560.Площадка линейной задвижки на 55 км	Нефтепродукты		1 раз в год	Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жид-кости Флюорат-02 / Рег. № KZ.07.00.01668 -2017
ПЧ 561.Площадка линейной задвижки на 83км, на рельефе около р.Эмба	Нефтепродукты		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 562.Площадка линейной задвижки на 110,4км	Нефтепродукты		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 н1.Площадка линейной задвижки на 160км	Нефтепродукты		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 н2.Площадка линейной задвижки на 192,7км	Нефтепродукты		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 н3.Площадка линейной задвижки на 197км	Нефтепродукты		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 н4.Площадка линейной задвижки на 209км	Нефтепродукты		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
---	---------------	--	-------------	--

**Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства**

№	Вид проверки	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3	4
1	Целевая проверка	НПС «Тенгиз»	2 раза 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