

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС- АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«TIMAL CONSULTING GROUP»**



Утверждаю:

Первый заместитель
Генерального директора
АО «СНПС-Актобемунайгаз»
Есенгулов Т.С.

2022г

**ПРОЕКТ ПРОГРАММЫ
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ НА
МЕСТОРОЖДЕНИИ АКЖОЛ
на 2022г**

Директор Атырауского филиала
ТОО «Timal Consulting Group»:



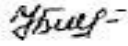
Нурбаев С.Т.

Директор департамента
Экологии ТОО «Timal Consulting Group»
Гос. Лицензия №002497Р от 10.11.2020г

Абытов А.Х.

г. Атырау, 2022 год

Список исполнителей

Ф.И.О.	Должность	Подпись
Абытов А.Х.	Директор департамента экологии ТОО «Timal Consulting Group» гос. Лицензия №02497Р от 10.11.2020г	
Бисаханова Н.Н.	Техник-эколог	
Толеуишова Г.С.	Техник-эколог	
Байзакова Д.Ж.	Техник-эколог	

Перечень сокращений, используемых в Программе

ЗВ – загрязняющее вещество;
ОС – окружающая среда;
ООС – охрана окружающей среды;
ПЭК – производственный экологический контроль;
ПМ – производственный мониторинг;
ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
ОИВ – организованный источник выбросов;
ПДВ – предельно-допустимый выброс;
ПДК – предельно-допустимая концентрация;
КОВ – коэффициент опасности вещества;
СЗЗ – санитарно-защитная зона;
ЖЗ – жилая зона;
ТБО – твердые бытовые отходы;
ЧС – чрезвычайная ситуация;
РК – Республика Казахстан;
ДИ – должностная инструкция;
ПП – положение о подразделении;
ПЛА – план ликвидации аварий.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтедобывающей компанией в Актыбинской области. При этом Акционерное Общество осуществляет эксплуатацию нефтяных месторождений Темирского, Байганинского и Мугалжарского районов Актыбинской области: Жанажол, Кенкияк надсолевой, Кенкияк подсолевой, Северная Трува. А также разведку месторождений Акжол, Акжол, Терескен-1, Терескен-2.

Основные виды деятельности предприятия: разработка и добыча углеводородного сырья; бурение поисковых, разведочных, оценочных, структурных и эксплуатационных скважин; поиск, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, переработка нефти и газа; транспортировка и реализация нефти, газа и продуктов их переработки; получение электро- и теплоэнергии; строительство трубопроводов и трубопроводная транспортировка; разработка и добыча пробуренного минерального ресурса и минерального ресурса совместного происхождения, их реализация и другие виды деятельности в соответствии с Уставом компании и имеющимися лицензиями.

Сведения о предприятии представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	БИН	Вид деятельности по ОКЭД	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадь Акжол	154820100	Актюбинская область, Байганинский район Площадь Акжол N 47°52'57,21" E 57°27'26,47 "	970341002984	06.10.0	Бурение и испытание скважин.	Филиал АО «СНПС-Актобемунайгаз» Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» , Республика Казахстан, г. Актобе, ул. Некрасова, 158	<u>I категория,</u>

3. Информация по отходам производства и потребления

Администрация предприятия заключает договора на вывоз отходов со специализированными организациями. Планово-регулярная система сбора и удаления бытовых отходов на предприятии включает в себя:

- подготовку к погрузке в собирающий мусоровозный транспорт;
- организацию временного хранения отходов;
- сбор и вывоз бытовых отходов с территории.

Мусор и отходы складываются в закрытые мусоросборники. Площадка под контейнеры имеет ровное бетонное покрытие. При временном хранении отходов в сборниках происходит их самоуплотнение.

Взаимные расчёты по вывозу отходов должны производиться по фактически вывезенным объёмам, подтверждённым заказчиком. Допускается проведение взаиморасчётов по количеству обслуживаемых контейнеров, исходящую потребность в которых определяют на основе утверждённых для данного заказчика норм накопления отходов.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами.

Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

Согласно ст. 338 п.4 Экологического Кодекса РК, виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

В соответствии с Базельской конвенцией о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением для целей транспортировки, утилизации, хранения и захоронения устанавливаются 3 уровня опасности отходов:

Кодировка отходов учитывает область образования, способ складирования (захоронения), способ утилизации или регенерации, потенциально опасные составные элементы, вид опасности, отрасль экономики, на объектах которой образуются отходы.

Определение уровня опасности и кодировка отходов производится на основании приказа и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Об утверждении Классификатора отходов.

Объёмы потребляемого сырья определяются согласно утверждённых технического регламента предприятия и норм расхода сырья по предприятию.

Размещение и удаление отходов производятся в местах, определяемых решениями местных исполнительных органов по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом санитарно-эпидемиологической службы, и иными специально уполномоченными государственными органами.

По степени воздействия на человека и окружающую среду (по степени токсичности) отходы распределяются на 2 класса опасности:

- ✓ I класс - опасные;
- ✓ II класс - неопасные;

Промышленные отходы - твёрдые отходы производства, полученные в результате химических и термических преобразований материалов природного происхождения. Отходы определённой продукции — не употребляемые остатки сырья и/или возникающие в ходе технологических процессов вещества и энергия, не подвергающиеся утилизации.

Часть отходов, которая может быть использована в том же производстве, называется возвратными отходами. Сюда входят остатки сырья и других видов материальных ресурсов, образовавшиеся в процессе производства товаров (выполнения работ, оказания услуг). Из-за частичной утраты некоторых потребительских свойств.

Возвратные отходы могут использоваться в условиях со сниженными требованиями к продукту, или с повышенным расходом, иногда они не используются по прямому назначению, а лишь в подсобном производстве.

Отходы, которые в рамках данного производства не могут быть использованы, но могут применяться в других производствах, именуются вторичным сырьём.

Бытовые отходы — твёрдые отходы (ТБО), образованные в результате бытовой деятельности человека.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и утилизации отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, осуществляемых предприятием. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Отходы образующие на месторождении Акжол:

- Отработанные масла
- Промасленная ветошь
- ТБО
- Металлолом
- Огарки сварочных электродов
- Отработанные аккумуляторы

Порядок учета отходов.

Способы сбора, хранения и транспортировки отходов должны исключать возможность загрязнения окружающей территории, почвы, населенных мест и обеспечивать безопасность персонала.

В соответствии с экологическими нормами начальники цехов и служб обязаны выполнять следующие требования:

- Склаживать оборудование и материалы, отходы производства и потребления только в специально отведенных для этого местах;
- Вести учет образования, хранения и обезвреживания отходов в специальных журналах с указанием даты, места образования и количества;
- Своевременно представлять достоверную информацию об объемах образованных, размещенных, обезвреженных и использованных в производстве отходов в отдел охраны окружающей среды комплекса;
- Соблюдать условия движения отходов и условия хранения;

- Проводить экологический инструктаж для работников цехов.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Существующая система передачи отходов

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отработанные масла	130206	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации
Промасленная ветошь	150202	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации
ТБО	200301	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации
Металлолом	120101	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации
Огарки сварочных электродов	120113	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации
Отработанные аккумуляторы	200133	Передаются сторонней организации на основании договора для дальнейшей утилизации

4. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	104
2	Из них:	
	Организованных, из них:	40
	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:	40
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	40
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0

5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Мониторинг выбросов инструментальным замером осуществляется в соответствии с методиками выполнения измерений, зарегистрированных в государственном реестре средств измерений. Мониторинг осуществляется сертифицированными и поверенными измерительными приборами контроля – газоанализаторы, скоростемеры и др.

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 источников загрязнения	Номер			
1	2	3	4	5	6	7
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0001	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0002	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0003	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0004	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0005	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0006	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0007	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0008	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	

					Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0009	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0010	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0011	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0012	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0013	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0014	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0015	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0016	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0017	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для		ДЭС -100кВт для	0018	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота	1 раз в квартал

ЖИЛЫХ ВАГОНЧИКОВ		ЖИЛЫХ ВАГОНЧИКОВ			диоксид) (4)	
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0019	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0020	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Резервуар для		Резервуар для	0021	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Метан (727*)	1 раз в квартал
					Алканы C12-19 /в пересчете на	

хранения нефти 1		хранения нефти 1			С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0022	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0023	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0024	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0025	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид	

					сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0026	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0027	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0028	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0029	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0030	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0031	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0032	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0033	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	

					С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0034	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0035	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Резервуар для хранения нефти 1		Резервуар для хранения нефти 1	0036	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
Резервуар для хранения нефти 2		Резервуар для хранения нефти 2	0037	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков		ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0038	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера	

					(IV) оксид) (516)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
					Формальдегид (Метаналь) (609)	
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Подогреватель нефти ПТБ16/150		Подогреватель нефти ПТБ16/150	0039	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	
Факел горизонтальный		Факел горизонтальный	0040	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
					Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
					Метан (727*)	

6. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется в соответствии с методиками расчета выбросов, используемыми в проекте нормативов эмиссий, для каждого отдельного источника. Мониторинг выбросов расчетным путем предусмотрен на неорганизованных источниках выбросов.

Мониторинг выбросов расчетным путем осуществляется силами предприятия.

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

Наименование площадки	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	Наименование источников загрязнения	Номер			
1	3	4	5	6	7
Скважина – устье скважины Т-13	Скважина – устье скважины Т-13	6001	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6002	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6003	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6004	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6005	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	

				Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6006	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6007	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6008	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-1	Скважина – устье скважины АК-1	6009	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6010	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6011	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных	Углеводороды

				C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6012	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6013	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6014	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6015	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6016	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных	

				С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-2	Скважина – устье скважины АК-2	6017	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6018	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6019	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6020	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6021	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/	

				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6022	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6023	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6024	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-3	Скважина – устье скважины АК-3	6025	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6026	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6027	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6028	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6029	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6030	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6031	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6032	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-4	Скважина – устье скважины АК-4	6033	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6034	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6035	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6036	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6037	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6038	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6039	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6040	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-5	Скважина – устье скважины АК-5	6041	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6042	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);	

				Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6043	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6044	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6045	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6046	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6047	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6048	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных	Углеводороды

				C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-6	Скважина – устье скважины АК-6	6049	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6050	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6051	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6052	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6053	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных	

				С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6054	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6055	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Дренажная емкость	Дренажная емкость	6056	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Скважина – устье скважины АК-7	Скважина – устье скважины АК-7	6057	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
Блок гребенки	Блок гребенки	6058	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/	

				(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Нефтегазовый сепаратор	Нефтегазовый сепаратор	6059	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Входной манифольд	Входной манифольд	6060	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Выходной манифольд	Выходной манифольд	6061	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 1	Насосный агрегат 1	6062	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Насосный агрегат 2	Насосный агрегат 2	6063	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

Дренажная емкость	Дренажная емкость	6064	47°29'7'' N 56°59'00'' E	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Углеводороды
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

7. 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
-	-	-	-	-	-

8.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
-	-	-	-	-

Примечание: Сброс сточных вод отсутствует

9. 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
Резервуар для хранения нефти 1	0001	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0002	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0004	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0005	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0006	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0007	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0008	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный

Подогреватель нефти ПТБ16/150	0009	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0010	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0011	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0012	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0013	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0014	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0015	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0016	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0017	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0018	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0019	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0020	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0021	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0022	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			договорной основе	
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0023	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0024	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0025	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0026	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0027	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0028	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0029	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0030	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0031	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			договорной основе	
Резервуар для хранения нефти 2	0032	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0033	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0034	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный

Факел горизонтальный	0035	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 1	0036	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Резервуар для хранения нефти 2	0037	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
ДЭС -100кВт для жилых вагончиков	0038	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Подогреватель нефти ПТБ16/150	0039	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
Факел горизонтальный	0040	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Инструментальный
		Метан (727*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на	Инструментальный

					договорной основе	
Скважина – устье скважины Т-13	6001	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6002	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6003	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6004	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6005	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Расчетным методом

					договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6006	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6007	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6008	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-1	6009	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Расчетным методом

					договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6010	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6011	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6012	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6013	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			договорной основе	
Насосный агрегат 1	6014	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6015	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6016	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-2	6017	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

Блок гребенки	6018	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6019	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6020	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6021	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6022	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6023	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6024	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-3	6025	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6026	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6027	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6028	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6029	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6030	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		(10)				
Насосный агрегат 2	6031	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6032	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-4	6033	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6034	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6035	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Расчетным методом

					договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6036	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6037	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6038	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6039	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на	Расчетным методом

					договорной основе	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6040	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-5	6041	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6042	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6043	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			договорной основе	
Входной манифольд	6044	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6045	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6046	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6047	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

Дренажная емкость	6048	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-6	6049	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6050	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6051	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6052	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Выходной манифольд	6053	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6054	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6055	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6056	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Скважина – устье скважины АК-7	6057	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Блок гребенки	6058	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Нефтегазовый сепаратор	6059	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Входной манифольд	6060	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

		(10)				
Выходной манифольд	6061	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 1	6062	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Насосный агрегат 2	6063	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
Дренажная емкость	6064	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	-	Сторонняя организация на договорной основе	Расчетным методом

10. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Примечание: сброс сточных вод водные объекты не осуществляется.

11. 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
-	-	-	-	-

12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Эколог	1 раз/месяц

13. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА

13.1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью о воздействии производственной деятельности предприятия на окружающую среду. Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. Программа производственного мониторинга на период с 2022 года – на десятилетней основе с указанием обязательных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга, представлена в таблице (см. приложение №1).

В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного мониторинга окружающей среды. Программа конкретизирует перечень задач экологического мониторинга, сроки и очередность их решения, определяет основные методики и требования к проводимым работам и исследованиям. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Программа производственного мониторинга разработана на основе выполненной оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Продолжительность производственного мониторинга определяется продолжительностью воздействия в обозначенный период.

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально - лабораторные и (или) расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Объектами производственного мониторинга АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» - принимаются:

- источники эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

Параметрами производственного мониторинга принимаются:

- загрязняющие вещества, образующиеся в результате производственной деятельности предприятия, содержащиеся в эмиссиях в окружающую среду и подлежащие слежению;

- отходы производства и потребления, образуемые в результате производственной деятельности предприятия. Ответственность за проведение производственного мониторинга лежит на предприятии.

Перечень нормативов выбросов (источников) загрязняющих веществ для АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»- для проведения инструментальных замеров и (или) расчетным методом представлен в табл. 1. (см. предложение №1.)

13.1.1. Операционный мониторинг (контроль технологического процесса)

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

В соответствии с п.8 ст. 186 Экологического кодекса РК содержание операционного мониторинга определяется оператором.

В процессе операционного мониторинга осуществляется контроль деятельности предприятия с целью сравнения фактических данных природопользования (в штатном режиме) с установленными в нормативно-технической документации показателями:

- учёт параметров эмиссий в окружающую среду;
- учёт параметров обращения с отходами.

13.1.2. Мониторинг эмиссий

Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением либо наблюдение посредством автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

С учётом специфики хозяйственной деятельности предусматривается проведение мониторинга эмиссий в атмосферный воздух, в водные объекты, мониторинг отходов.

13.1.2.1. Мониторинг воздействия

Для осуществления мониторинга эмиссий в атмосферный воздух используются инструментально-лабораторные и расчетный методы. Непосредственные замеры на контролируемых источниках осуществляется сторонней аккредитованной лабораторией.

Результаты мониторинга эмиссий используются для оценки соблюдения нормативов эмиссий, расчета платежей за эмиссии в окружающую среду и для заполнения статистической отчетности по форме 2-ТП (воздух). Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ включает определение массы выбросов загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативными показателями.

Программа мониторинга эмиссий в атмосферный воздух на источниках выбросов с 2022 года – на десятилетней основе представлена в табл.1 (см. приложение №1).

13.1.2.2. Мониторинг эмиссий в водные объекты

Для обслуживания персонала предусмотрена центральное канализация. Разработка проекта норматив ПДС и проведение инвентаризации источников сброса загрязняющих веществ в водоем не требуются.

13.1.2.3. Мониторинг отходов производства и потребления

На предприятии ведется постоянный учет образования и обращения с отходами. Мониторинг отходов производства и потребления ведется путем учета по факту образования отходов производства и потребления, параметров обращения с ними, принятых мер по утилизации. В рамках мониторинга эмиссий предусматривается контроль образования отходов производства и потребления, фиксирование параметров обращения – постоянно (подведение итогов контроля – 1 раз в квартал).

Производственная деятельность предприятия обуславливает образование твёрдых отходов производства и потребления. По отходам отсутствуют экономически целесообразные перерабатывающие технологии, что не позволяет повторное их использование в технологических процессах. Вследствие этого, отходы реализуются сторонним потребителям на утилизацию или переработку.

Результаты мониторинга отходов производства и потребления используются для заполнения отчетов по опасным отходам и ПЭК, а также при проведении инвентаризации отходов.

13.1.3. Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия представляет собой наблюдения за изменением состояния компонентов окружающей среды в результате производственной деятельности предприятия.

Содержание загрязняющих веществ в пробах компонентов окружающей среды определяется в сторонних лабораториях, аккредитованных в установленном порядке.

Составляющими мониторинга воздействия являются:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг подземных и поверхностных вод;

- мониторинг почвенного покрова;
- радиационный мониторинг.

13.1.3.1. Мониторинг атмосферного воздуха

Согласно план-графиков контроля на границе СЗЗ предусматривается проведение инструментальных замеров в 4-х контрольных точках (север, восток, юг, запад) 4 раза в год по следующим компонентам: пыль общая, диоксид азота, азот оксид, оксид углерода, диоксид серы.

13.1.3.2. Поверхностные и подземные воды

На земельном участке промплощадки отсутствуют какие-либо поверхностные водные объекты. Не предусматривается сброс сточных вод в водоёмы.

13.1.3.3. Почвенный покров

Для обеспечения санитарно-гигиенических и эстетических условий на территории предприятия выполнены следующие мероприятия по благоустройству:

Вся территория, свободная от застройки и озеленения, покрыта асфальтобетоном и обрамлена бордюрным камнем.

Организована бетонная площадка для установки металлических контейнеров для сбора ТБО, что исключает загрязнение почвенного покрова.

Мероприятия по охране почвенного покрова. Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают два основных вида работ:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель - выполняется в течение всего периода работ;
- восстановление нарушенного почвенного покрова и приведение территории в состояние, природное для первоначального или иного использования - выполняется по окончании работ.

13.1.3.4. Радиационный мониторинг

Радиационные и химические ИЗВ на предприятии отсутствуют.

13.2. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторингами измерений

Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений определены на основании имеющихся нормативных природоохранных документов предприятия и выводов настоящей программы.

Продолжительность осуществления измерений определена сроком действия настоящей программы с 2022 года – на десятилетней основе:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется ежегодно и ежеквартально;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется ежеквартально. Учёт вести постоянно.

График представления периодических отчётов:

- отчёт по мониторингу выбросов в атмосферу, представляется ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу отходов, представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;
- отчёт по мониторингу воздействия на границе санитарно-защитной зоны (атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров) представляется ежеквартально, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом;

13.3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

Производственный мониторинг на площадке АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» проводится независимой лабораторией, аккредитованной в установленном порядке, и на основе расчетов уровня эмиссий в ОС по фактическому объему потребления природных, энергетических и иных ресурсов (гл. 13, ст. 183, п. 2 Экологического кодекса РК).

Места отбора проб и измерений обозначены на схемах контроля, согласованных с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в составе проектов нормативов ПДВ.

Отбор проб и измерений параметров загрязнения окружающей среды производится в рабочей зоне и на границе СЗЗ объектов предприятия. При этом соблюдаются требования Закона РК «О единстве измерений».

Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга предприятия представлены в пунктах 2.1.3 и приложении 1 настоящей программы:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ осуществляется инструментальными замерами, а также расчётным методом по существующим методикам;
- мониторинг образования опасных отходов производства и потребления ведется расчетным методом и путем учета по факту образования.

13.4. Точки отбора проб и места проведения измерений

Точки отбора проб и места проведения измерений производственного экологического контроля предприятия определены утверждёнными нормативными природоохранными документами (ПДВ).

13.5. Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга

Порядок учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга включает:

- подведение результатов производственного мониторинга в рамках учёта эмиссий осуществляется расчётным методом по результатам натурных инструментальных замеров один раз в квартал, учёт размещения отходов осуществляется по факту, отбор проб компонентов окружающей среды осуществляется в точках контроля с принятой частотой;
- в течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом осуществляется анализ полученных данных учёта с определением соответствия параметров функционирования предприятия нормативным показателям;
- результаты учёта и анализа, полученных данных производственного мониторинга, сводятся в отчёты по производственному экологическому контролю, которые предоставляются ежеквартально течение до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в уполномоченный орган охраны окружающей среды (далее - территориальные подразделения).

14. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль включает в себя организацию наблюдения, обзор данных и проведение анализа для последующей оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды. Он проводится с целью принятия мер по предотвращению неблагоприятного воздействия предприятия на природу.

Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов и заключений уполномоченных органов в области санитарно-эпидемиологического надзора и охраны окружающей среды. В настоящей программе представлен перечень параметров оптимально необходимых видов и объемов работ по ведению производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия. Ответственность за проведение производственного экологического контроля лежит на предприятии.

14.1. Методы и частота ведения учёта, анализа и сообщения данных

Ведение учёта, анализа и сообщения данных выполняется в соответствии с «Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

Периодичность ведения учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга и производственного экологического контроля – квартальная.

Частота ведения учёта, анализа и сообщения, данных производственного мониторинга и производственного экологического контроля – 4 раза в год (до первого числа второго месяца за отчётным кварталом).

Результаты учёта и анализа полученных данных сводятся в отчет по производственному экологическому контролю, который предоставляется в течение, до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в уполномоченный орган охраны окружающей среды.

Отчёт по результатам производственного экологического контроля представляется по установленной форме согласно приложению, к «Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208. К отчету по результатам производственного экологического контроля предусматривается пояснительная записка о выполнении работ, составляемая оператором в произвольной форме.

Учёт отходов производства и потребления осуществляется в журнале учета отходов производства и потребления по установленной форме (приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 11 июля 2016 года № 312).

Полученные в рамках производственного экологического контроля данные сводятся в отчеты и направляются в уполномоченные органы согласно установленным формам отчетности:

- раз в квартал отчёты о платежах за эмиссии в окружающую среду;
- раз в квартал отчёт по производственному экологическому контролю;
- раз в квартал отчёт о выполнении условий природопользования;
- раз в год статистические отчёты по форме 2ТП (воздух);
- раз в год отчёт по опасным отходам;
- раз в год отчёт по инвентаризации отходов.

Сбор данных производственного экологического контроля осуществляется ответственным лицом предприятия по охране окружающей среды с сохранением результатов в электронном виде.

При необходимости (по требованию государственных природоохранных органов и общественных организаций) предоставляется выборочная экологическая информация.

Создание информационной базы экологической информации на предприятии проводится в электронной форме. В базе данных предприятия представлены результаты инструментальных замеров, динамика данных производственного экологического контроля, статистическая отчётность 2ТП-воздух данные о разрешении на эмиссии в окружающую среду и нормативных лимитах.

14.2. План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Предприятие принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения предприятием экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями природопользования.

С этой целью в ходе проверок контролируется:

- ознакомление персонала, выполняющего работы, связанные со значительным воздействием на окружающую среду, с существенными экологическими аспектами;
- выполнение мероприятий по снижению сверхнормативных выбросов загрязняющих веществ, снижению количества производственных отходов;

- выполнение мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях;
- соблюдение нормативных требований в области ООС;
- реализация запланированных мероприятий по охране окружающей среды;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране ОС;
- выполнение условий природопользования согласно Разрешению, на эмиссии в окружающую среду;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- правильность ведения учета, анализа и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Проверки проводятся не реже одного раза в квартал ответственными лицами предприятия, в трудовые обязанности которых входят функции по вопросам охраны окружающей среды и осуществлению производственного экологического контроля.

Дополнительно проверки проводятся при введении в эксплуатацию технологических объектов, а также после аварийных эмиссий в окружающую среду.

По результатам проверки инженер по ОТ и ООС подразделения оформляет акт проверки, в котором указывает результаты проверки, выявленные несоответствия и мероприятия по их устранению. Устранение нарушений осуществляется в установленном законодательством порядке, уведомление и участие государственных уполномоченных органов в процессе устранения нарушений экологического законодательства осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства. При необходимости разрабатывается план корректирующих мероприятий.

Ответственные лица предприятия по фактам выявленных фактов нарушений экологического законодательства несут ответственность в соответствии с действующим законодательством (Экологический кодекс РК, Кодекс об административных правонарушениях РК) и внутренним должностным порядком.

14.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

В АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» разработана инструкция «Порядок проведения измерений и мониторинга экологичности», которая устанавливает порядок выполнения измерений характеристика экологичности, требования по регистрации результатов измерений оформлению соответствующих документов, используемых для регистрации, регламентирует формы этих документов, определяет возможные методы доведения информации до пользователей, а также устанавливает требования к осуществлению хранения, восстановления и уничтожения информации о выполненных измерениях.

Порядок выполнения измерений и мониторинга экологичности объектов окружающей среды (инструментальные замеры и отбор проб в рамках производственного экологического контроля) осуществляется сторонними аккредитованными лабораториями, которые осуществляют свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами и другими нормативными документами, утвержденными или признанными для применения в РК в установленном порядке.

Лаборатории должны быть обеспечены нормативной документацией, регламентирующей требования к объектам контроля, методиками выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности. Штат сотрудников укомплектован достаточным количеством человек, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности. Разработаны должностные и рабочие инструкции, инструкции по охране труда и технике безопасности. Так же лаборатории должны быть оснащены необходимым количеством средств измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в

соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности.

14.4. Протокол действий в нештатных ситуациях

К внештатным ситуациям относятся действия, которые оказывают влияние на ход производственных процессов и создают аварийную обстановку на предприятии: пожары, землетрясение, нарушения технологического процесса сверх возможных пределов. Деятельность, направленная на предотвращение чрезвычайных ситуаций, ликвидацию и смягчение воздействий на окружающую среду, которые могут быть связаны с этими ситуациями, осуществляется в подразделениях АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ» в соответствии с «Порядком действий по смягчению последствий аварий и пожаров на окружающую среду», «Планом мероприятий по защите персонала и населения от радиационной аварии, и её последствий», «Планами ликвидации аварий».

С «Планом ликвидации аварий» знакомят весь персонал подразделения, выполняющий работы в корпусе, для которого разработан план. Проверка знаний рабочими «Плана ликвидации аварий» проводится перед допуском к самостоятельной работе.

Проверка знаний «Планов ликвидации аварий» у специалистов и руководителей проводится при назначении на должность.

Ежегодно с персоналом каждой смены по одной из позиций оперативной части плана под руководством мастера проводятся противоаварийные тренировки.

Основные действия в период аварийных инцидентов, аварий:

1. Должностные лица, участвующие в спасении людей и ликвидации аварий, после оповещения об аварии или реальной угрозе ее, немедленно приступают к исполнению своих обязанностей и ставят в известность об этом ответственного руководителя работ по ликвидации аварии, главного инженера или другое должностное лицо, его заменившее;
2. Вмешиваться в действия руководителя работ по ликвидации аварии запрещается;
3. При неправильном действии руководителя работ по ликвидации аварии отстранить его от работ имеет право только зам. директора предприятия, который берет на себя руководство по спасению людей и ликвидации аварии;
4. Все должностные лица несут ответственность за своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий.

Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии немедленно сообщает о случившейся аварии вышестоящему руководителю предприятия и диспетчеру, который в свою очередь, передает сообщение контролирующим органам.

Возможные аварийные ситуации могут привести к локальному загрязнению отдельных компонентов окружающей среды и по степени оказываемого воздействия оцениваются как незначительные. Мониторинг воздействия на окружающую среду в нештатных ситуациях, аварии, требуется по тем компонентам окружающей среды, на которые при аварийной ситуации было оказано прямое воздействие. Программа производственного мониторинга воздействия по результатам внештатной ситуации утверждается руководителем предприятия и подлежит согласованию с уполномоченными государственными органами в установленном порядке.

14.5. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Ответственным лицом за природоохранную деятельность является главный инженер предприятия.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

14.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.

15. Перечень нормативных и методических документов

1. Экологический кодекс РК;
2. Правила по экологическому мониторингу. Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. ПР РК 52.5.06-03, Астана, 2003;
3. Гигиенические нормативы к безопасности окружающей среды (почве) (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ -32);
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утверждены приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 168).
5. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства», Алматы, 1996;
6. РНД 03.3.0.4.01-96 «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления», Министерство экологии и биоресурсов РК, Алматы, 1996;

ПРИЛОЖЕНИЕ

**Форма составления и представления периодических отчетов по результатам
производственного экологического контроля**

Приложение 2
к Правилам разработки
программы производственного
экологического контроля
объектов I и II категорий,
ведения внутреннего учета,
формирования и представления
периодических отчетов
по результатам производственного
экологического контроля
Форма, предназначенная
для сбора административных данных

Представляется: в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды

Форма административных данных размещена на интернет - ресурсе:

<https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo>

Наименование формы: Отчет по результатам производственного экологического контроля

Индекс формы: ПЭК

Периодичность: ежеквартально, по таблице 12 ежегодно.

Отчетный период: _____ квартал, _____ год.

Круг лиц, представляющих информацию: операторы объектов I и II категорий.

Срок представления формы административных данных: ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом, ежегодно до первого числа третьего месяца следующего за отчетным периодом по производственному мониторингу на море.

1. Общие сведения по оператору объекта

Таблица 1.

№ п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса
1	2	3	4	5	6	7

продолжение таблицы 1

Реквизиты	Категория объекта	Проектная мощность предприятия	Фактическая мощность за отчетный период	Период действия программы производственного мониторинга
8	9	10	11	12

Отходы производства и потребления

Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления

Вид отхода	Код отхода	Лимит накопления отходов, тонн	Срок накопления	Место накопления отхода (координаты месторасположение)	Остаток на начало отчетного периода, тонн	Образованный объем отходов на предприятий, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 2

Фактический объем	Переданный объем	БИН	Объем отхода, с	Остаток отходов в
-------------------	------------------	-----	-----------------	-------------------

накопления за отчетный период, тонн	отходов на проведение операции с ними, тонн	организации, которому передан отход	которым проведены операции на предприятии, тонн	накопители на конец отчетного периода, тонн
8	9	10	11	12

Таблица 3. Операции, проведенные на предприятии, с отходами производства и потребления. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

Код отхода	Вид операции	Объем отхода, с которым проведены операции, тонн	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье	Оставшиеся объем отходов после проведения операции, тонн	Вид операции с оставшимся объемом отходов
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

Вид отхода	Код отхода	Образованный объем отходов на предприятий, тонн	Место захоронения отхода (координаты месторасположение)	Захороненный объем отходов на данном месте захоронения на начало отчетного периода, тонн	Лимит захоронения отходов, тонн	Фактический объем захороненных отходов за отчетный период, тонн
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операций с отходами, полученных от сторонней организации.

Код отхода	БИН организации, от которого получен отход	Объем полученного отхода, тонн	Объем отхода, направленный на проведение операций с ними, тонн	Вид операции	Переданный объем отхода/сырья после операции с ними, тонн	БИН организации, которому передан отход/сырье
1	2	3	4	5	6	7

Продолжение таблицы 5

Вид образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода	Код отхода, образованного после проведения операции с изначальным видом отхода	Объем образованного отхода после проведения операции с изначальным видом отхода, тонн	Вид операции с образованным после проведения операции отхода	Объем отхода, направленный на проведение повторной операций с ними, тонна	БИН организации, которому передан оставшихся объемы отходов, в случае их передачи
8	9	10	11	12	13

**Таблица 6. Газовый мониторинг полигонов твердо бытовых отходов (далее – ТБО).
Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.**

Наименование объекта	Точки отбора	Наблюдаемые компоненты	Методика проведения мониторинга	Результаты (мг/м3)	Наличие превышений/причина
1	2	3	4	5	6

Информация по реализации запланированных мероприятий по охране окружающей среде

Таблица 7. Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель нормативов, согласно разрешения	Фактическая величина на конец отчетного периода	Фактические расходы на мероприятие за отчетный период (тыс.тенге)	Проведенные работы по выполнению мероприятия	Экологический эффект от мероприятия, в применимых единицах	примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 8. Отчетная информация о выполнении программы повышения экологической эффективности

№	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Фактическая величина на конец года	Срок выполнения	примечание
1	2	3	4	5	6	7

2. Производственный мониторинг

Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории

Таблица 1

№	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

Атмосферный воздух

Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение)

Таблица 2

	Количество стационарных источников выбросов ЗВ, всего единиц	Из них:			
		организованные	неорганизованные	оборудованные очистными сооружениями	без очистки
1	2	3	4	5	6
Всего:					
осуществлявшие выбросы в отчетном периоде:					

Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха
Таблица 3

Площадка		Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический объем выбросов загрязняющих веществ (далее - ЗВ)	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)				г/с	тонн/год	г/с	тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО								

Продолжение таблицы 3

Объем выбросов в атмосферный воздух без очистки	Объем уловленных и обезвреженных ЗВ		Сверхнормативные выбросы		Увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении с разрешенным, % (тонна в год)	Причины увеличения
	всего	Из них утилизировано				
тонна в год	тонна в год	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
10	11	12	13	14	15	16

Результаты на основе автоматизированной системы мониторинга выбросов загрязняющих веществ.

Отчетная информация по источникам, где установлена автоматизированная система мониторинга, представляется по формам, предусмотренных Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 4

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер	
1	2	3	4	5
ВСЕГО				

Продолжение таблицы 4

Установленный норматив по ПДВ, ОВОС		Фактический результат		Превышение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
грамм в секунду	тонна в год	грамм в секунду	тонна в год		
6	7	8	9	10	11

Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Таблица 5

Площадка		Источник выброса		Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ, ОВОС	
наименование	Местоположение, координаты (долгота и широта)	наименование	номер		грамм в секунду	тонна в год
1	2	3	4	5	6	7
ВСЕГО						

Продолжение таблицы 5

Фактический результат		Методика расчета	Вид потребляемого сырья/ материала (название)	Расход сырья/ материала, тонн	Время работы оборудования, часов	Превышение нормативов ПДВ
грамм в секунду	тонна в год					
8	9	10	11	12	13	14

Сведения по мониторингу воздействия на атмосферный воздух

Отчетность по мониторингу воздействия представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 6.

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 6

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/м3)	Фактическая концентрация, мг/м3	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Поверхностные и подземные воды

Информация по использованию воды

Таблица 7

Забрано, получено за отчетный период, кубический метр (м3)				Фактический объем сбросов за отчетный период (м3)	
Производственные		Хозяйственно-бытовые		Производственные	хозяйственно-бытовые
От природных источников	От других организаций	От природных источников	От других организаций		
1	2	3	4	5	6

продолжение таблицы 7

Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	Объем закачки воды в пласт (м3)
7	8	9	10

Результаты лабораторного анализа сточных вод

Таблица 8

Наименование объекта воздействия, координаты (долгота и широта)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга		Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушений
			мг/дм ³	тонна в год	мг/дм ³	тонна в год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы

Отчетность по мониторингу воздействия водные ресурсы представляется периодический, один раз в квартал согласно таблице 9.

После аварийных эмиссий в водный объект, мониторинг воздействия проводится согласно утвержденного протокола действий во внештатных ситуациях и представляется в рамках отчета производственного экологического контроля.

Таблица 9

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентрации, мг/дм ³	Фактическая концентрация мг/дм ³	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров

Таблица 10

Точки отбора проб, координаты (долгота и широта)	Наименование загрязняющих веществ	Предельно допустимых концентраций (мг/кг)	Фактическая концентрация (мг/кг)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков)
1	2	3	4	5	6

Сведения по радиационному мониторингу

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом, выполняются в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При осуществлении радиационного мониторинга сторонними организациями, необходимо наличие у сторонней организации соответствующей лицензии в области использования атомной энергии.

Таблица 11

Наименование источников воздействия	Установленный норматив микрозиверт в час (мкЗв/час)	Фактический результат мониторинга (мкЗв/час)	Превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", кратность	Мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков)
1	2	3	4	5

Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

Таблица 12

Определяемые компоненты	Наименование станции	Координаты	Сезон года	Повторность отбора данных	Результат анализа	Метод проведения анализа
1	2	3	4	5	6	7
Гидрометеорологические параметры						
Направление и скорость ветра, метры в секунду (м /с)						
Температура воздуха, в градусах Цельсий (0С)						
Состояние погоды (атмосферное давление в килопаскаль (кПа)/ миллиметр ртутного столба (мм.рт.ст.), облачность в %, атмосферные осадки)						
Состояние водной поверхности (высота волн в метрах, направление и скорость течения метр в секунду, наличие нефтяной пленки, пены)						
Атмосферный воздух						
Диоксид серы, мг/м3						
Диоксид азота мг/м3						
Диоксид углерода мг/м3						
Углеводороды (при бурении и добыче углеводородного сырья) мг/м3						
Сероводород мг/м3						
Шум (где применимо) в децибелах (дБ)						
Морские воды						
Температура воды, 0С						
Соленость, в промилле (‰)						
Прозрачность, в метрах						
Мутность, по формазину на литр						
Взвешенные вещества, мг/дм3						
Растворенный кислород, мг/дм3						
Водородный показатель -рН						
электропроводность (микросименс - мкС)						
Биогенные элементы(азот аммонийный, азот общий, азот нитратный, азот нитритный)						
Фосфор общий, мг/дм3						
Органический углерод, мг/дм3						
Суммарные углеводороды (нефтепродукты) , мг/дм3						
Полиароматические углеводороды, мг/дм3						
СПАВ (анионные поверхностно-активные вещества) , мг/дм3						

Фенолы, мг/дм ³						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/дм ³						
Биологическая потребность кислорода (БПК ₅), мг/дм ³						
Химическая потребность кислорода (ХПК), мг/дм ³						
Другие компоненты						
Донные отложения						
гранулометрический состав, %						
окислительно-восстановительный потенциал						
Температура на глубине 1 и 4 см, в градусах Цельсий (°C)						
Водородный показатель, pH на глубине 1 и 4 см						
Содержание органического углерода, %						
Тяжелые металлы (Al, As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Hg, Ni, Pb, V, Zn), мг/кг						
Фенолы						
Содержание углеводорода (нефтепродукты), %						
ПАУ (полиароматические углеводороды), мг/кг						
Микробиологические. Определение общего количества микроорганизмов, общего числа сапрофитов, актиномицетов и грибов, биомассы микроорганизмов, микроорганизмов, нефтеокисляющих микроорганизмов						
Бентос						
Видовой состав (число и список видов)						
Количество основных групп и видов						
Общая численность организмов						
Общая биомасса						
Доминирующие по численности и биомассе виды (состав количественно преобладающих видов зообентоса)						
Фитопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						
Зоопланктон						
Видовой состав (число и список видов)						
Общая численность клеток						
Общая биомасса						
Уровень сапробности						

Водная растительность						
Флористический состав сообществ						
Процент распространения видов в сообществах						
Проективное покрытие донной поверхности растительностью в процентах						
Структура растительности (вертикальная, горизонтальная)						
Степень трансформации растительности						
Ихтиофауна						
Гидроакустические исследования (общая численность, видовой состав %)						
Видовой состав рыб в уловах бимтралом и жаберными сетями						
Ихтиопланктон (видовой состав, численность, вес), периоды исследований - весна, лето						
Улов на одно траление/сеть по видам рыб и орудиям лова, размерная структура.						
Особо ценные, редкие и краснокнижные виды рыб - видовой состав, морфометрические параметры, состояние половых продуктов, пол и стадия зрелости (неинвазийными, прижизненными методами - ультразвуковые и морфометрические исследования).						
Для промысловых видов рыб (многочисленные, постоянные представители местного ихтиологического сообщества): индивидуальные биологические характеристики рыб (Q-общая масса, q-масса тела без внутренностей, L-общая длина рыбы, l - длина рыбы без хвостового плавника, пол, стадия зрелости, возраст, абсолютная индивидуальная плодовитость, темпы линейного роста, наличие отклонений (уродств) от типичного морфологического облика вида)						
Наличие внешних паразитов, их локализация и количество (следует учитывать только паразитов видных невооруженным глазом, количество и видовая принадлежность						
Наличие полостных паразитов, их количество и вес, видовая принадлежность.						
Орнитофауна						
видовой состав (число и список видов, сезонная и многолетняя динамика),						
Численность (сезонная и многолетняя динамика)						

Характер пребывания и особенности размещения на исследуемой территории,						
Тюлени						
Численность тюленей (сезонная и многолетняя динамика)						
Характер пребывания и особенности размещения на контролируемой территории						

Наименование _____

Адрес _____

Телефоны _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Пояснения по заполнению формы отчета по результатам производственного экологического контроля, (ПЭК, ежеквартально, (ежегодно)).

1. Таблица 1. Общие сведения по оператору объекта

в графе 1 заполняется номер по порядку;

в графе 2 указывается полное наименование производственного объекта;

в графе 3 указывается месторасположение площадки по коду Классификатора административно-территориальных объектов (КАТО);

в графе 4 указывается месторасположение (координаты) промышленной площадки;

в графе 5 указывается Бизнес Идентификационный номер оператора объекта (БИН);

в графе 6 указывается вид деятельности предприятия по Общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД);

в графе 7 указывается краткая характеристика производственного процесса;

в графе 8 указывается реквизиты оператора объекта;

в графе 9 указывается категория объекта;

в графе 10 указывается проектная мощность предприятия (по предприятию);

в графе 11 указывается фактическая мощность предприятия за отчетный период;

в графе 12 указывается год утверждения и номер (при наличии) программы производственного мониторинга.

Таблица 2. Информация по накоплению отходов производства и потребления предоставляется операторами объектов ежеквартально по результатам производственного экологического контроля за управлением отходами производства и потребления. Отчетные данные представляются при наличии накопления отходов производства и потребления на объектах оператора.

в графе 1 указывается вид отхода, по которому представляется отчетная информация;

в графе 2 указывается код отхода в соответствии с классификатором отходов;

в графе 3 указывается лимит отходов;

в графе 4 указывается установленный срок накопления;

в графе 5 указывается географические координаты места накопления;

в графе 6 указывается остаток отхода на начало отчетного периода,

в графе 7 указывается образованный за отчетный период объем данного вида отхода;

в графе 8 указывается фактический объем накопления отходов за отчетный период;

в графе 9 указывается объем переданных отходов сторонним организациям без проведения операции на объекте образователя отхода;

в графе 10 указывается БИН организации, которому передан отход без проведения операции с ними;

в графе 11 при наличии указывается объем отхода, с которыми проведены операции на объекте образователя отхода (самостоятельное проведение операции собственником отхода);

в графе 12 указывается остаток отходов в накопителе на конец отчетного периода.

Таблица 3. Заполняется в случае проведения оператором объекта операции с отходами самостоятельно, без передачи сторонним организациям.

графа 1 заполняется автоматический, из графы 1 таблицы 2;

в графе 2 указывается вид проводимой операции с отходами

в графе 3 указывается объем отхода, направленный к определенному виду операции;

в графе 4 указывается объем отходов, в случае их передачи сторонним организациям после проведения операции с ними;

в графе 5 указывается БИН организации, которому передан отход либо сырье после проведения операции с ними;

в графе 6 указывается объем оставшегося отхода после проведения операции с изначальным видом отходов;

в графе 7 указывается вид операции с оставшимся отходом после проведения операции изначального вида отхода.

Таблица 4. Информация по захоронению отходов производства и потребления. Отчетная информация представляется при захоронении собственных отходов производства и потребления, а также при захоронении на собственном полигоне отходов, оставшегося после проведения операции с изначальным видом отходов.

в графе 1 указывается вид отхода, который направляется на захоронение в собственном полигоне;

в графе 2 указывается код отхода, согласно классификатору отходов;

в графе 3 указывается объем образованного отхода в отчетном периоде;

в графе 4 указывается место захоронения и его координаты;

в графе 5 указывается накопленный объем захороненных отходов с начала эксплуатации места захоронения;

в графе 6 указывается лимит захоронения отходов;

в графе 7 указывается фактический объем захоронения данного вида отхода за отчетный период.

Таблица 5. Информация по операциям с отходами производства и потребления при получении их от сторонней организации. Отчетная информация представляется при осуществлении операции с отходами, полученных от сторонней организации.

в графе 1 указывается код отхода, согласно акту приема передачи.

в графе 2 указывается БИН организации, от которого получен данный вид отхода;

в графе 3 указывается объем полученного вида отхода;

в графе 4 указывается объем отхода, направленный на проведение операции с ними в отчетном периоде;

в графе 5 указывается вид проведенной операции с отходами;

в графе 6 указывается переданный сторонним организациям объем отхода или сырья после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 7 указывается БИН организации, которому передан отход или сырье после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 8 указывается вид отхода, который образуется после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 9 указывается код образованного отхода, после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 10 указывается объем оставшегося (образовавшегося) отхода после проведения операции с изначальным видом отхода;

в графе 11 указывается вид операции с отходом из графы 8;

в графе 12 указывается объем направленного на проведения операции с отходом из графы 8.

в графе 13 указывается БИН организации, которому передан оставшихся отходов, в случае их передачи.

Таблицы 6. Газовый мониторинг полигонов ТБО.

в графе 1 указывается наименование объекта;

в графе 2 указывается точка отбора;

в графе 3 указывается наблюдаемые компоненты;

в графе 4 указывается методика проведения мониторинга;

в графе 5 указывается результаты мониторинга;

в графе 6 указывается наличие превышений и причина.

Отчетная информация представляется владельцами полигонов ТБО.

Таблица 7. Отчетность о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды

Представляется информация по проведенным мероприятиям, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Таблица 8. Отчетность по программе повышения экологической эффективности.

Представляется согласно условиям к разрешению. Информация представляется по проведенным мероприятиям в отчетном периоде.

2. Производственный мониторинг

Таблица 1. Сведения об аккредитованной испытательной лаборатории.

в графе 1 заполняется номер по порядку ;

в графе 2 указываются сведения о собственной и (или) привлекаемой испытательной лаборатории, адрес и наименование аккредитованной испытательной лаборатории;

в графе 3 указываются номер и срок действия аттестата аккредитации испытательной лаборатории;

в графе 4 указываются область аккредитации испытательной лаборатории.

Таблица 2. Сведения об источниках загрязнения атмосферы (автоматическое заполнение).

в графе 1 указываются количество стационарных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 2 указываются количество организованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 3 указываются количество неорганизованных источников всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 4 отчета указываются количество источников, оборудованных очистными сооружениями всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух;

в графе 5 отчета указываются количество неорганизованных источников без очистки всего и работавших за отчетный период с осуществлением выбросов в атмосферный воздух.

Таблица 3. Фактические выбросы загрязняющих веществ (сводная таблица) по мониторингу эмиссии атмосферного воздуха

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта));

в графе 3 указывается инвентаризационный номер источников выбросов (ПДВ);

в графе 4 указывается наименование источников выбросов (*не обязательное заполнение);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графах 6 и 7 указываются установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8-9 указывается фактический объем выбросов ЗВ (г/с и тонн/год);

в графе 10 заполняется по итогам года и указывается объем выбросов ЗВ в атмосферный воздух без очистки (тонн/год);

в графе 11-12 заполняется по итогам года и указывается общий объем уловленных и обезвреженных ЗВ (г/с, тонн/год);

в графе 13-14 автоматический определяется объем сверхнормативных выбросов (г/с и тонн/год);

в графе 15 автоматический определяется увеличение или снижение выбросов ЗВ в сравнении разрешенными, % (тонн/год);

в графе 16 указывается причины увеличения выбросов ЗВ;

Таблица 4. Результаты на основе измерений выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (долгота и широта)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (в случае отсутствия в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8 и 9 указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса;

в графе 11 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений (с указанием сроков).

Таблица 5. Результаты на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

в графе 1 и 2 указывается структурное подразделение (площадка, цех с указанием наименования и местоположения (координаты (широта и долгота)));

в графе 3 и 4 указывается номер и наименование источника выброса (согласно проекту предельно-допустимых выбросов);

в графе 5 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 6 и 7 указывается установленный норматив по ПДВ, ОВОС (г/с и тонн/год);

в графе 8 и 9 отчета указывается фактический результат мониторинга (г/с и тонн/год);

в графе 10 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется методика расчета выбросов);

в графе 11 указывается вид потребляемого сырья и материала (название), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 12 указывается расход сырья и материала (тонна), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 13 указывается время работы оборудования (часов), представляется по видам деятельности, предусмотренных приложением 3 к настоящим Правилам;

в графе 14 отчета указывается общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса.

Таблица 6. Сведения по мониторингу воздействия в атмосферный воздух

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 указывается наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (максимально разовая, мг/дм³);

в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимые концентрации, кратность;

в графе 6 отчета указывается мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 7. Информация по использованию воды

в графе 1 и 2 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для производственных целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 3 и 4 указывается, сколько за отчетный период было забрано воды для хозяйственно-бытовых целей от природных источников и от других организации, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

графе 5 и 6 указывается фактический объем сброса сточных вод за отчетный период по производственным и хозяйственным - бытовым водам;

в графе 7 указывается объем переданных стоков сторонним организациям;

в графе 8 указывается объем воды, которые направлены на оборотное использование в системе замкнутого круга, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 9 указывается объем воды, которые направлены на повторное использование, заполняется один раз в год по итогам календарного года;

в графе 10 указывается объем закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты.

Таблица 8. Результаты лабораторного анализа сточных вод

в графе 1 указывается наименование источника воздействия, координаты (долгота и широта);

в графе 2 отчета указываются координаты места сброса сточных вод;

в графе 3 отчета выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется самостоятельно) наименование загрязняющих веществ;

в графе 4 и 5 отчета указывается установленный норматив (мг/дм³, тонн/год);

в графе 6 и 7 отчета указывается фактический результат мониторинга (мг/дм³, тонн/год);

в графе 8 автоматический заполняется соблюдение либо превышение сбросов загрязняющих веществ в сравнении с разрешенными сбросами;

в графе 9 указываются мероприятия по устранению нарушений, в случае выявления превышения.

Таблица 9. Сведения по мониторингу воздействия на водные ресурсы.

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 выбирается из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 указывается предельно допустимая концентрация (мг/дм³);

в графе 4 указывается фактическая концентрация по данным мониторинга;

в графе 5 указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;

в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 10. Сведения по мониторингу воздействия на почвенный покров:

в графе 1 указываются точки отбора проб, координаты (долгота и широта);

в графе 2 выбираются из справочника (при отсутствии в справочнике заполняется) наименование загрязняющих веществ;

в графе 3 отчета указывается предельно допустимая концентрация (мг/кг);

в графе 4 отчета указывается фактическая концентрация по данным мониторинга (мг/кг);

в графе 5 отчета указывается наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность;

в графе 6 отчета указываются мероприятия по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки (с указанием сроков).

Таблица 11. Сведения по радиационному мониторингу

в графе 1 указывается наименование источников воздействия;

в графе 2 указывается установленный норматив (мкЗв/час);

в графе 3 указывается фактический результат мониторинга (мкЗв/час);

в графе 4 указывается превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологических требований к обеспечению радиационной безопасности";

в графе 5 указываются мероприятия по устранению нарушения (с указанием сроков).

Таблица 12. Сведения по производственному мониторингу на море (гидрометеорологические параметры, атмосферный воздух, физические факторы, морская вода, донные отложения, гидробионты, растительный и животный мир)

в графе 1 указывается наименование определяемого компонента природной среды;

в графе 2 указывается название станции отбора проб (точки производственного мониторинга);

в графе 3 указывается координаты станции отбора проб (точки производственного мониторинга);

в графе 4 указывается сезонность исследования;

в графе 5 указывается повторность отбора проб, для повышения достоверности полученных данных;

в графе 6 указывается результаты исследований на отобранные показатели природной среды (компоненты воздуха, морской воды и донных отложений, растительный и животный мир);

в графе 7 указывается метод проведения анализа (госты, стандарты, руководства, методики).