

ИСПОЛНИТЕЛИ:

Начальник отдела промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды КарНУ АО «КазТрансОйл»



Н.М. Нэби

Ведущий инженер – эколог отдела промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды КарНУ АО «КазТрансОйл»



Д.Т. Боранбаев

Содержание

	ВВЕДЕНИЕ	4
1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	7
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	9
4.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	10
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	11
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	51
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБОРУ СТОЧНЫХ ВОД	51
8.	МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ	52
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	53
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА	55
11.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРOK И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	56
12.	ПРИЛОЖЕНИЕ	60

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г., №400-VI гл. 13 Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Назначение и цели производственного экологического контроля:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Основными задачами производственного экологического контроля это:

- Сведение к минимуму уровня загрязнения окружающей среды за счет повышения надежности технологического оборудования, обеспечения его безопасной и безаварийной работы, оптимизации технологического процесса;
- уменьшение удельных нормативов эмиссий выбросов, сбросов и размещение отходов производства и потребления при увеличении объемов перекачки нефти за счет внедрения новых прогрессивных технологий, оборудования, материалов и повышения уровня автоматизации управления технологическими процессами;
- снижение техногенной нагрузки на окружающую среду от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и обязательного проведения экологической экспертизы;
- уменьшение риска возникновения аварийных ситуаций с экологическими последствиями на основе внутритрубной диагностики магистральных трубопроводов и своевременного обследования резервуарного парка;

- проведение экологического мониторинга на производственных объектах управления;
- совершенствование эффективной системы экологического менеджмента;
- подготовка и обучение высококвалифицированных специалистов;
- укомплектование подразделений, работающих в сфере экологической безопасности, новыми эффективными средствами и высокотехнологичным природоохранным оборудованием, достаточным для ликвидации чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефти;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью, системой государственного экологического контроля в контролирующие органы ООС.

Ожидаемые результаты проведения производственного экологического контроля:

- возможность реализации принципа процессного подхода в менеджменте, рекомендуемый международным стандартом ИСО 14001:2015;
- снижение рисков негативного воздействия на окружающую среду, здоровье персонала и населения, проживающего вблизи прохождения нефтепровода;
- экологическое просвещение и образование, повышение осведомленности в вопросах ООС;
- стабилизация и снижение удельных объемов эмиссий загрязняющих веществ выбросов, сбросов и размещение отходов производства;
- совершенствование системы производственного экологического мониторинга;
- улучшение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями Международного стандарта ИСО 14001:2015.
- В процессе экологического производственного контроля проводится анализ и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом. Изучаются экологические свойства ландшафтов, условия обитания и производственная деятельность человека, устойчивость природной среды ландшафтов к техногенному воздействию.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Степное» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл».

НПС «Степное» – промежуточная нефтеперекачивающая станция. Основное назначение НПС – бесперебойная перекачка нефти.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)
1	2	3	4
АО "КазТрансОйл" Павлодарская область НПС «Степное»	552243100	Павлодарская обл. Экибастузский район, 4км от п. Коктюбе долгота 7400/ 58,725// Е широта 510 13/ 50, 311 // N	970540000107

продолжение таблицы 1

Вид деятельности и по общему классификатору видов экономической деятельности (далее – ОКЭД)	Краткая характеристика производственного объекта	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
5	6	7	8
49500	Прием и транспортировка нефти	Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, проспект Тұран 20, нежилое помещение 12	2 категория 10 000 000 тонн

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Степное» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) АО «КазТрансОйл».

Нефтеперекачивающая станция (НПС) «Степное» является подразделением Карагандинского нефтепроводного управления (КарНУ) НПС «Степное» введена в эксплуатации 1985 г.

НПС «Степное» - промежуточная нефтеперекачивающая станция. Основное назначение станции - бесперебойная перекачка нефти по магистральному нефтепроводу «Павлодар - Шымкент». Протяженность нефтепровода составляет 555,448 км, НПС «Степное» находится на 291,165 - 354,45км.

Нефть по нефтепроводу поступает с ГНПС «Павлодар» далее с помощью магистральных насосов откачивается на ГНПС «Атасу». При необходимости нефть греется в печах подогрева нефти марки ППНП -2/18,5 до оптимальной температуры согласно режимной карте. На данный момент печное хозяйство не эксплуатируется.

Станция расположена в степной зоне Павлодарской области, в 260 км южнее г. Павлодар, в 4 км северо-западнее с. Коктюбе Экибастузского района, рядом с автодорогой Павлодар-Караганды и в 2 км от канала Иртыш-Караганды.

Электроснабжение предприятия осуществляется от линий электропередач, также предусмотрена дизельная электростанция как резервный источник электроэнергии.

Ситуационная карта-схема расположения НПС «Степное» представлена в приложении на рис. 1.1.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

В процессе осуществления производственных и технологических процессов НПС «Степное» образуются 25 вида отходов:

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
	1	2	3
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передаются на обезвреживание (демеркуризацию) сторонней специализированной организации, согласно договору

2	Отработанные фильтры	16 01 07*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
3	Отработанные масла	13 02 08*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
4	Отработанные аккумуляторы	20 01 33*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
5	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
6	Промасленная ветошь	15 02 02*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
7	Нефтешлам	05 01 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
8	Зола (сажа)	10 01 14*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
9	Песок, загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
10	Использованная изоляционная пленка	17 06 04*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
11	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	17 02 03*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
12	Антифризы	16 01 14*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
13	Металлолом	17 04 07	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
14	Твердые бытовые отходы	20 03 99	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
15	Смет с твердых покрытий	20 03 03	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

16	Пищевые отходы	20 01 08	Передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению, либо использование на собственные нужды по заявлению работников (корм скоту).
17	Макулатура	20 01 01	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
18	Отходы пластика	20 01 39	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
19	Огарки сварочных электродов	12 01 13	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
20	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению, либо вторичное использование по заявлению работников.
21	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
22	Отходы строительных материалов	17 09 04	Передаются специализированной организации, осуществляющей операции по восстановлению или удалению или используется как вторичное сырье на собственные нужды.
23	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	12 01 99	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
24	Отработанные резинотехнические изделия	16 01 22	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.
25	Отработанные воздушные фильтры	16 01 07*	По мере накопления передаются на утилизацию специализированным организациям на договорной основе.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Источники выбросов и их расположение представлены в приложении на рис. 1.2.2

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3

1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	47
2	Организованных, из них:	30
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	<i>1</i>
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	<i>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	<i>29</i>
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	27
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
НПС «Степное»	10 000 тыс. т/г перекачки нефти	Котельная	0001	Павлодарская обл. Экибастузкий район, 4км от п. Коктюбе долгота 74 ⁰ / 58,725 ^{//} E широта 51 ⁰ 13' 50, 311 ^{//} N	Азота (IV) диоксид (Азота 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) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	1 раз в полугодие
		Магистральная насосная.	0004			

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	
		Гараж №1. Токарный участок (АУ-1)	0009	Взвешенные частицы, пыль абразивная	

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

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

Наименование площадки	Источники выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющего вещества согласно проекту	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
НПС "Степное КарНУ АО "КазТрансОйл"	Топливная емкость 12 м3.	0002	Павлодарская обл. Экибастузкий район, 4км от п. Коктюбе долгота 7400/ 58,725// E широта 510 13/ 50, 311 // N	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Топливная емкость 12 м3.	0003		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Магистральная насосная.	0004		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	

				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Блок-бокс маслосистемы.	0005		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	Масло
	Сборники утечек нефти, ЕП-100 м3	0006		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	Нефть
	Сборники утечек нефти, ЕП-100 м3	0007		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	Нефть
	Гараж	0008		Железо (II, III) оксиды (в пересчете	Бензин ДТ

				на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	

				<p>Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)</p>	
				<p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских</p>	

				месторождений) (494)	
	Гараж	0009		Взвешенные частицы (116)	Бензин ДТ
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Гараж	0011		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Бензин ДТ
				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)	

				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
				Керосин (654*)	
	АЗС. Резервуар для бензина.	0013		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Бензин
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	АЗС. АТК для бензина.	0014		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Бензин

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Этилбензол (675)	
	АЗС. Резервуар для дизтоплива.	0015		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	
	АЗС. АТК для дизтоплива.	0016		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ

			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДЭС. Труба	0017	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ДТ
			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)	
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	

			Формальдегид (Метаналь) (609)	
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	ДЭС	0018	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ДТ
			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)	
			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	

				Акрилальдегид) (474)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	ДЭС. Емкость для дизельного топлива.	0019		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	ДЭС. Емкость для дизельного топлива.	0020		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	

				предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	Емкость для хранения турбинного масла	0021		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Масло
	Сборник утечек нефти	0026		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Нефть
	Гараж №2. Укрытие для ремонта техники.	0027		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Бензин ДТ
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		

				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
	Дренажная емкость КППОУ.	0031		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	Нефть
	Дренажная емкость котельной РГС-3.	0032		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Топливный бак ДЭС.	0033		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ДТ
				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	
	Площадка насосов	6001		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	

	КШОУ	6002		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	Нефть	
				Метилбензол (349)		
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		
				Бензол (64)		
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		
				Метилбензол (349)		
	Площадка фильтров	6003		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		Нефть
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		

				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Летняя стоянка спецтехники	6004		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Бензин ДТ
				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)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	

				пересчете на углерод/ (60)	
				Керосин (654*)	
	Блок-бокс гашения ударной волны	6008		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
			Генератор бензиновый	6007	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,			

				Сернистый газ, Сера (IV) оксид (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	
	Камера регуляторов давления	6009		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

	Линейная часть трубопровода. ЗРА и ФС	6010		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Нефть
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Титан диоксид (1219*)	
Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)					
Марганец и его соединения (в пересчете на					
	Работы по КППОУ	6101			

				марганца (IV) оксид) (327)	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	

				цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Обслуживание запорной арматуры	6110		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	Нефть
				Метилбензол (349)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,	

			Этилцеллозольв) (1497*)	
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
			Уайт-спирит (1294*)	
	Внутритрубная диагностика	0103	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Нефть
			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)	
	Зачистка емкостей	0104	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливо

				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)	
	Зачистка емкостей АЗС для градуировки	0105		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

				Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	
	Промывка канализации	0106		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Вода
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		
	Блок-бокс гашения ударной волны	6008		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Топливо
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
			Смесь углеводородов		

				предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка ремонта	6102		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Нефть
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота 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)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	

				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	
				Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
				Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	

				Уайт-спирит (1294*)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Взвешенные частицы (116)	
				Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола	

				углей казахстанских месторождений) (494)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
	Запасовка и извлечение ОУ	6103		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Нефть
				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)	
				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	

			<p>Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)</p>	
			<p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>	
	Зачистка емкостей	6105	<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p>	Топливо
			<p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p>	
			<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p>	
			<p>Сероводород (Дигидросульфид) (518)</p>	
			<p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>	

	Зачистка емкостей АЗС для градуировки	6106		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Бензин ДТ
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				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)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	

				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Промывка канализации	6107		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Вода
			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)		
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);		

				Растворитель РПК-265П) (10)	
	Ремонт дефекта тела трубы	6108		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	Нефть
				Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	
				Азота (IV) диоксид (Азота 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)	
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	
				Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	

				Растворитель РПК-265П) (10)	Нефть
				Взвешенные частицы (116)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	
		6109		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	

Диагностика технологических трубопроводов				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)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	

				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	
	ППУ Запасовка и извлечение ОУ	0102		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Нефть
			Азот (II) оксид (Азота оксид)		
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
	ППУ. Работы по КППОУ	0101		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Нефть

				Азот (II) оксид (Азота оксид)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» не имеет на балансе полигона твердых бытовых отходов, газовый мониторинг не проводится.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

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

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

7.1 Водоснабжение

Для ведения технологических процессов, хозяйственно-бытовых нужд на НПС используется вода одного качества - из канала «Иртыш-Караганда» им. К. Сатпаева. Артезианские скважины станции используются как резервный источник водоснабжения.

Основываясь на требованиях, предъявляемых к водоснабжению нефтеперекачивающих предприятий, производственные объекты НПС «Степное» обслуживает один водопровод, служащий для хозяйственно-бытовых и производственно-противопожарных целей.

7.2 Водоотведение

Для отвода сточных вод предусматриваются две отдельные системы канализации:

- 1) хозяйственно-бытовая,
- 2) производственная или производственно-ливневая.

В систему бытовой канализации НПС отводятся стоки, образовавшиеся в процессе удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.

В сеть производственной канализации подлежат отведению стоки, образовавшиеся в результате производственной деятельности НПС, талый и дождевой поверхностный сток с территории производственной площадки.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты место сбора сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
---------------------------------------------------------	------------------------------------	-----------------------------------	-----------------------	-------------------------------

1	2	3	4	5
Пруд-испаритель	долгота 7400/ 58,725// Е широта 510 13/ 50, 311 // N	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010
		Нефтепродукты		СТ РК 2014-2010
		Аммоний солевой		СТ РК ИСО 5664-2006
		Нитраты (NO3)		KZ.07.00.01701-2018
		Нитриты (NO2)		KZ.07.00.01226-2015
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Фосфаты		KZ.07.00.01712-2018
		СПАВ		KZ.07.00.01694-2018
		БПКполное		KZ.07.00.01229-2015
		ХПК		СТ РК 1322-2005
		Железо общее		СТ РК 2318-2013
		Фенол		СТ РК 2359-2013

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ЗОНАХ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия для предприятия проводится, поскольку данное предприятие попадает под одно из определений, представленных в ст. 154 . Экологического Кодекса РК, то есть производственная деятельность предприятия затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья человека.

Согласно п.23 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчётным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в неблагоприятных	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля

1	2	3	метеорологические условия (НМУ), раз в сутки	4	5	6
Граница СЗЗ т.1 подветренная сторона	Азота (IV) диоксид	ежеквартально	-	Подрядной организации, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.	
	Оксид азота					
	Серы диоксид					
	Сероводород					
	Углерода оксид					
	Углеводороды					
	Зола мазутная					
	Пыль неорганическая (SiO ₂ < 20%)					
Граница СЗЗ т.2 наветренная сторона	Азота (IV) диоксид	ежеквартально	-	Подрядной организации, согласно заключенного договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.	
	Оксид азота					
	Серы диоксид					
	Сероводород					
	Углерода оксид					
	Углеводороды					
	Зола мазутная					
	Пыль неорганическая (SiO ₂ < 20%)					

9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Мониторинг состояния водных ресурсов подразделяется на:

- Наблюдения за качеством поверхностных вод водотоков и водоемов.
- Наблюдения за качеством подземных вод района расположения

промышленного объекта.

Наблюдение за качеством поверхностных вод (канала им. К.И. Сатпаева) производится в рамках контроля ПДС.

Для выявления влияния нефтепровода на поверхностные воды проводится химический анализ проб, отобранных в районах возможных загрязнений.

Мониторинг подземных вод. Получение информации о качественном составе подземных вод и воздействия на них промышленного объекта, для выявления влияния на подземные воды проводится хим. анализ проб в наблюдательных скважинах:

Таблица 9.1 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, мг/дм ³	Периодичность	метод
1	2	3	4	5	6
1.	Грунтовая вода из наблюдательных скважин №55-04,56-04,57-04	рН (водородный показатель)	6,5 – 8,5	1 раз в квартал	Лабораторный метод
		Сухой остаток	1000		
		Жесткость общая	не норм.		
		Нефтепродукты	0,1		
		Перманганатная окисляемость	не норм.		
		поверхностно-активные вещества (ПАВ)	0,5		
		Взвешенные вещества	0,75		
		Хлориды	350		
		Сульфаты	500		
		Фосфаты (по Р общему)	3,5		
		Карбонаты	не норм.		
		Магний	не норм.		
		Кальций	не норм.		
		Железо общее	0,3		
		Азот аммонийный	2		
		Нитраты	45		
		Нитриты	3,3		
		Биохимическое потребление кислорода (БПК)	6		
		Химическое потребление кислорода (ХПК)	30		
	Температура	не норм.			
	Статический уровень	не норм.			

	Фтор	1,5		
	Селен	0,1		
	Алюминий	0,5		
	Барий	0,1		
	Бериллий	0,0002		
	Бор	не норм.		
	Марганец	0,1		
	Мышьяк	0,05		
	Молибден	0,25		
	Хром	0,5		
	Медь	1		
	Никель	0,1		
	Свинец	0,03		
	Цинк	1		
	Кадмий	0,001		

10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВДСТВА

Контроль за состоянием почвы включает:

- своевременное выявление изменений состояния земель, оценку, прогноз и выработку рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 159 Об утверждении Правил ведения мониторинга земель и пользования его данными в Республике Казахстан);

- информационное обеспечение данными для ведения государственного земельного кадастра (Постановление правительства Республики Казахстан от 23 декабря 2014 года № 160, п. 35), землеустройства, контроля за использованием и охраной земель и иных функций государственного управления земельными ресурсами.

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Определение загрязнения почв в пределах СЗЗ предприятия по существующей схеме маршрутных постов (точек отбора) в приложении:

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

№	Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, мг/кг	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6

1	Граница СЗЗ (2 точки) Глубина 0-5 см, 5-20 см.	нефтепродукты	Отсутствует	2 раза в год (2 и 3 квартал)	ГОСТ 17.4.4.02-2017, СТ РК 2.378-2015 «ГСИ РК. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости» Введен приказом № 253-од от 30.11.2015 г. Дата введения с 01.01.2017 г.
2	Контейнер – замазученный грунт	Физический и химический состав	Отсутствует	1 раз в год	

11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРУ УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	НПС «Степное»	План – график внутренних проверок

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса, оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;

5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого составляется план корректирующих действий по устранению несоответствий, устанавливаются сроки устранения несоответствий и назначаются ответственные лица. Контроль за исполнением выявленных несоответствий возлагается на начальника отдела ПБОТОС Карагандинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл».

При обнаружении сверхнормативных выбросов, сбросов, образовании отходов, а также при угрозе возникновения аварии либо чрезвычайной экологической ситуации ответственные структурных подразделений обязаны немедленно путем телефонной, факсимильной связи или электронной почты информировать начальника отдела ПБОТОС и руководство управления. Далее в установленном законодательством порядке при подтверждении факта сверхнормативного образования и/или угрозы загрязнения ОС руководство сообщает в компетентные органы ООС.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет начальник отдела ПБОТОС Карагандинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за производственные объекты, где проводится производственный экологический контроль.

Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

Карагандинское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

В Карагандинском нефтепроводном управлении АО «КазТрансОйл»:

1. назначен ответственный за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами, а также на всех производственных объектах назначены приказом ответственные за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;

2. нормативно-технические документы по охране окружающей среды по всем видам деятельности разрабатываются, утверждаются и согласовываются с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды при введении новых типовых правил и норм, новых технологических процессов, установок, машин и аппаратуры;

Организационная структура отчетности

Внутренняя отчетность.

Ежеквартально ведущий, инженер - эколог, берет первичные данные в структурных подразделениях для составления отчетности, в которых отражается информация по объемам производства, расходу материалов и др., информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой, статистической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Статистическая отчетность.

1. Отчет 2 ТП-воздух сдается 1 раз в год - годовой (до 10 апреля);
2. Отчет о инвентаризации отходов сдается 1 раза в год - годовой (до 1 марта);
3. Отчет 4-ОС сдается 1 раз в год: годовой (до 15 апреля).

Статистическая отчетность сдается в электронной форме уполномоченному государственному органу статистики по установленной государственной электронной программе.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

При проведении любых измерений должны использоваться приборы, аттестованные органами государственной метрологической службой, для чего необходимо осуществление регулярных поверок всех измерительных приборов.

Протокол действий в нештатных ситуациях

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

В этом случае на предприятии предусмотрен «План ликвидации аварий», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных

работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. С этой целью в процессе ликвидации аварии наблюдения за состоянием воздушного бассейна должны проводиться не менее чем раз в сутки. В том же режиме (один раз в сутки) проводится отбор проб почв и воды, попавших в зону влияния аварии. Отбор проб атмосферного воздуха, почв, грунтов и вод производится по общепринятым методикам.

Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных эмиссий.

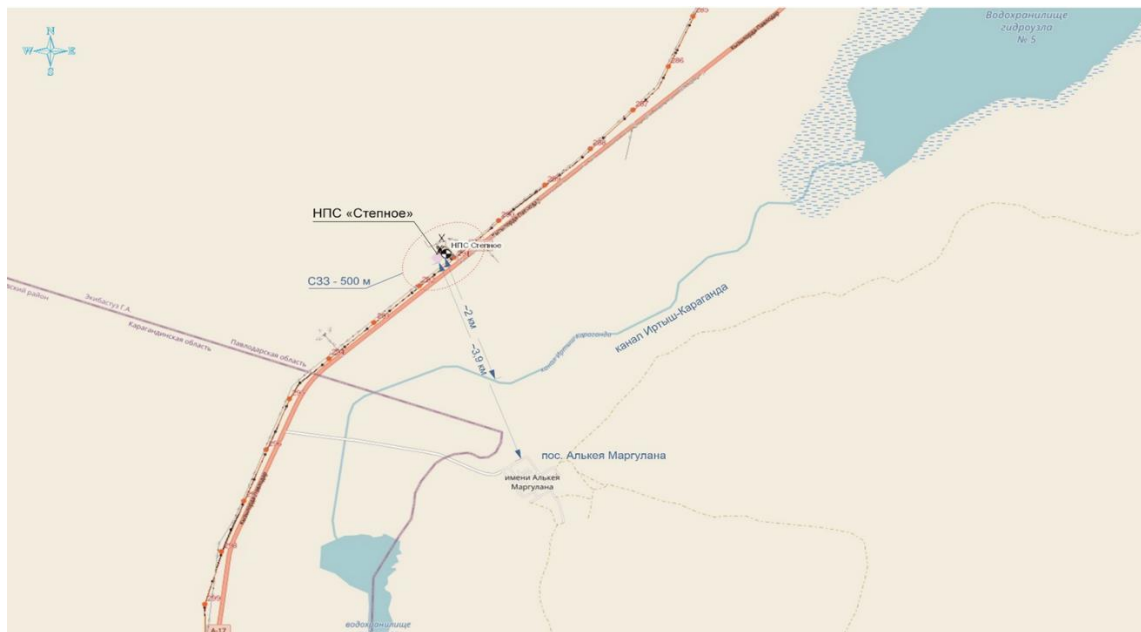
В случае фиксации аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах уполномоченный орган по охране окружающей среды по Павлодарской области, принять меры по ликвидации последствий аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной эксплуатации.

Приложение

Рис. 1.1. Ситуационная карта-схема расположения НПС «Степное»



Масштаб 1:45500

