



“УТВЕРЖДАЮ”

**Начальник Шымкентского
нефтепроводного управления
АО «КазТрансОйл»**



Досбаев Б.А.

2021 г.

ПРОЕКТ
программы производственного экологического контроля
ННП «ШАГЫР» ШЫМКЕНТСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО
УПРАВЛЕНИЯ
АО «КАЗТРАНСОЙЛ»
на 2021-2023 годы

Исп. Инженер-эколог Шымкентского НУ

Бердикулов М.А.

Шымкент • 2021

1.	Введение	3
2.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды	4
3.	Общие сведения о предприятии	6
4.	Информация по отходам производства и потребления	7
5.	Общие сведения об источниках выбросов	9
6.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	10
7.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13
8.	Мониторинг уровня загрязнения почв и информация о биоразнообразии по всей контрактной территории с целью предотвращения риска их уничтожения и невозможности воспроизводства	16 23
9.	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	24

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.

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения окружающей среды

Нефтеналивной пункт (ННП) «Шагыр» является подразделением Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». ННП «Шагыр» представляет собой типовой технологический комплекс с административными и бытовыми помещениями расположенный на 50,18 километре магистрального нефтепровода Шымкент-Шагыр, Арысского района, Туркестанской области.

Основная деятельность ННП «Шагыр» является отгрузка нефти грузополучателям. Проектная мощность нефтеналивного пункта составляет 3 млн тонн в год.

Согласно решению, выданным РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду ННП, «Шагыр» ШНУ АО «КазТрансОйл» определен как объект II категории.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Производственная деятельность ННП «Шагыр» обеспечивается работой следующего технологического оборудования, расположенного на промплощадке:

- нефтеналивным узлом на железнодорожной эстакаде;
- резервуарами нефти, РВС-3000;
- сборниками утечек нефти;
- мастерской;
- пароподготовительной установки СПУ 1600/100;
- мастерской с металлообрабатывающими станками;
- дренажной емкостью;
- технологической насосной

- камерой пуска приема очистного устройства

Наливаемая нефть в вагон-цистерны поступает по нефтепроводу «Шымкент-Чарджоу» диаметром (Ду) 700 мм из резервуарного парка ГНПС «Шымкент» с помощью насосов марки НПВ 1250/60.

Железнодорожная нефтеналивная эстакада представлена металлической конструкцией для налива нефти на 40 вагон-цистерн, по 20 цистерн с каждой стороны. Эстакада оснащена следующим оборудованием:

- верхнезагрузочными стрелами в количестве 40 шт, укомплектованными системами герметичного налива и автоматического прекращения налива в вагоно-цистерны;

- наливным коллектором Ду 500 мм, проложенным под площадкой обслуживания эстакады;

- установкой герметизированного нижнего слива типа УСН-150, предназначенной для слива вагоно-цистерн с неисправными нижними сливными приборами.

Сборники утечек нефти предназначены для сбора утечек от технологической насосной и ж/д эстакады.

Пароподготовительная установка СПУ 1600/100 с котлом предназначена для выработки пара, производительностью пара 1,6 т/ч, работающей на дизельном топливе. Установка используется для пропарки технологической системы ж/д эстакады.

В технологической насосной установлены насосы для перекачки нефти

Фактические выбросы за 2018-2020 гг. по ННП Шагыр составляют:

2018 г. – 6,07 тонн/год; 2019 г. -3,06; 2020 г. – 2,24 тонн/год.

в 2021 г. – 11,2831 тонн/год; в 2022-2023 гг. – 7,5674 тонн/год.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административных территорий объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес-идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ННП «Шагыр» ШНУ АО «КАЗТРАНС ОЙЛ»	511600000	Туркестанская обл. Арысский район, с/о Монтайтас, с. Шагыр, долгота 69°22'36"В широта 42°15'01"С	970540000107	49500	Налив нефти в вагон-цистерны	Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, район «Есиль», проспект Кабанбай батыра, дом 19	2 категория 3 млн тонн/год (2022-2023 г.)

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
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под лакокрасочных материалов	15 01 10*	Передача по договору в специализированную организацию
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные фильтры	16 01 07*	Передача по договору в специализированную организацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору в специализированную организацию
Нефтешлам	05 01 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Песок загрязненный нефтепродуктами	17 05 03*	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы строительных материалов	17 09 04	Передача по договору в специализированную организацию
Металлолом	17 04 07	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передача по договору в специализированную организацию
Пищевые отходы	20 01 08	Передача по договору в специализированную организацию

Твердые бытовые отходы	20 03 01	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы пластика	20 01 39	Передача по договору в специализированную организацию
Макулатура	20 01 01	Передача по договору в специализированную организацию
Списанное электрическое и электронное оборудование	20 01 36	Передача по договору в специализированную организацию
Тара из-под химреактивов	12 01 99	Передача по договору в специализированную организацию
Отходы пластмассы	17 06 04	Передача по договору в специализированную организацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	14
2	Организованных, из них: Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	11
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	11
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	11
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
		3

6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11

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
ННП «Шагьр» ШНУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	3 млн тонн/год (2022-2023 г.) налив нефти	РВС-3000	0005	Туркестанская обл. Арыский р-н, с/о Монтайтас. с. Шагьр Долгота 69°22'36"В широта 42°15'01"С	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов пределельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов пределельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	1 раз в кв.
		РВС-3000	0006			

Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
Метилбензол (349)

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
НПП «Шагър» ШНУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»	Котел СПУ- 1600/100	0001	Туркестанская обл. Арыский р-н, с/о Монтайтас. с. Шагър Долгота 69°22'36"В широта 42°15'01"С	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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/	Дизтопливо

Топливная емкость СПУ - 1600/100 500л	0002		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19(10)	Дизельное топливо
Магистральная насосная. Насос Магистральная насосная. ЗРА Магистральная насосная. ФС	0006		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)	Нефть
Маслосистема. Насос Маслосистема. ЗРА Маслосистема. ФС Маслосистема. Емкости для масла 5,4 м3 Маслосистема. Емкости для масла 3 м3	0007		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	Масло минеральное нефтяное
Флотационная установка	0011		Алканы С12-19(10)	

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

Таблица 7. 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
СЗЗ 300 м наветренная сторона	Азота диоксид	1 раз/кв	2 раза	Подрядной организацией согласно договора	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Азот оксид				
	Углерода оксид				
	Серы диоксид				
	Сероводород				
	Пыль неорг. (SiO ₂ 20-70%)				
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)				
	Углеродороды пред. С1-С5				
Углеродороды пред. С6-					

СЗЗ 300 м подветренная сторона	С10	1 раз/кв.	2 раза	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.
	Азота диоксид	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.		
	Азот оксид			
	Углерода оксид			
	Серы диоксид			
	Сероводород			
	Пыль неорг. (SiO ₂ 20-70%)			
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)			
	Углеводороды пред. С1-С5			
	Углеводороды пред. С6-С10			
СЗЗ 500 м наветренная сторона	С10		1 раз/кв.	2 раза
	Азота диоксид	Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.		
	Азот оксид			
	Углерода оксид			
	Серы диоксид			
	Сероводород			
	Пыль неорг. (SiO ₂ 20-70%)			
	Зола мазутная (в пересчете на ванадий)			
	Углеводороды пред. С1-С5			
	Углеводороды пред. С6-С10			

Таблица 9. 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
Почва на границе СЗЗ	нефтепродукты	н/н	2 раза в год	Лабораторным методом

Таблица 10. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	ННП «Шагыр»	Ежеквартально, согласно план графика ПДК

Ведущий инженер по ГБ ОПБ, ОТ и ОС

А. Гаврилин

Инженер-эколог ОПБ, ОТ и ОС

М. Бердикулов