

Месторождение «Матин» расположено в Кызылкогинском районе Атырауской области РК.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения месторождения «Матин» АО «Матен Петролеум» выполнен на 2025-2029г.г.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения месторождения «Матин» АО «Матен Петролеум», включает в себя общие сведения о предприятии, характеристику источников загрязнения атмосферы, расчеты выбросов загрязняющих веществ, результаты проведенного расчета рассеивания, контроль за соблюдением нормативов эмиссий.

В 2025году на месторождении «Матин» будет функционировать: 246 стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха, из которых: 22- организованных и 224- неорганизованных.

В период 2026-2029г.г.- 247 стационарных источника (22- организованных и 225- неорганизованных).

По итогам выполненных расчетов НДВ, от стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха месторождения Матин, объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в **2025 году составит: 237,822тонн, в 2026году-233,809тонн, 2027году- 229,372тонн, в 2028году-226,406тонн и в 2029году-223,283тонн.**

Перечень загрязняющих веществ представлен тридцатью двумя загрязняющими веществами, из которых эффектом суммарного вредного воздействия обладают семь веществ – диоксид азота, диоксид серы, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, взвешенные частицы, пыль неорганическая, с содержанием кремния 70-20%, пыль абразивная.

Ввиду того, что с 2025-2029г.г. на месторождении «Матин» ожидается снижение добычи нефти и попутно-нефтяного газа, в сравнении с объемами добычи за период 2022-2024г.г, соответственно этому будет снижение выбросов загрязняющих веществ.

Срок установленных нормативов в рамках разработанного проекта НДВ составляет: 5лет (2025-2029г.г.).

Месторождение «Матин» согласно Решению уполномоченного органа, относится к первой категории воздействия.

При эксплуатации месторождения Матин АО «Матен Петролеум», образуются и накапливаются следующие отходы:

1. Нефтешлам. Эксплуатация резервуаров хранения нефти;
2. Отработанные шины. Образуются при обслуживании автотранспорта.
3. Отработанные аккумуляторы. Образуются при обслуживании автотранспорта и дизельных генераторов.
4. Отработанное масло. Образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных генераторов, а также производственного оборудования.
5. Промасленная ветошь. Образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных генераторов, а также при обслуживании производственного оборудования.
6. Промасленные фильтры. Образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных генераторов.
7. Твердые бытовые отходы. Образуются при жизнедеятельности персонала.
8. Металлолом образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, а также при ремонте автотранспорта. Отход не пожароопасен, нерастворим в воде, в условиях хранения химически неактивен.
9. Пищевые отходы образуются во время приготовления еды, вследствие порчи, а также в случаях, когда пища не была использована, неправильно хранилась.
10. Медицинские отходы. Образование отходов – функционирование медицинского пункта в вахтовых поселках. Отходами являются: использованные разовые инструменты, медицинские перчатки, перевязочные материалы, боксы и т.д.
11. Огарки сварочных электродов образуются при сварочных работах и обработки металлических деталей;
12. Антифриз образуется при замене охлаждающей жидкости при эксплуатации автомашин и спецтехники;
13. Тара из-под хим. реагентов образуются после использования химических реагентов, добавляемые в водонефтегазовые смеси для воздействия на процессы, связанные с добычей, сбором, подготовкой и транспортом углеводородного сырья, газа и воды;
14. Тара из-под ЛКМ образуются при ремонтных работах.

Вторым этапом технологического цикла является сбор и накопление отходов. На объектах АО «Матен Петролеум» осуществляет отдельный сбор образующихся отходов. Сбор и накопление отходов производится в специально оборудованных местах (площадках) и предназначенных для сбора и накопления различного вида контейнерах.

Для сбора твердых бытовых отходов имеется 10 контейнеров. Все они заводского исполнения и имеют герметичные крышки.

Раздельный сбор осуществляется по следующим фракциям:

- 1) «сухая» (бумага, картон, металл, пластик и стекло);
- 2) «мокрая» (пищевые отходы, органика и иное).

Все образующиеся отходы по мере образования и накопления вывозятся подрядной организацией на основании договора.

№ п/п	Вид отхода	С кем заключен договор на вывоз отходов	Наличие лицензии или талона на вывоз*	Процесс конечного удаления
1.	Нефтешлам	ТОО «Эко Техникс»	Лицензия № 02388Р от 12.01.2022г.	Микробиологический метод обезвреживания
2.	Отработанные шины	ИП «Bostanbirlestik»	Талон о приеме уведомления (по транспортировке отходов) от 07.02.2022г. далее отходы передаются в ТОО «WestDala» Лицензия (№01941Р от 13.07.2017г.)	Термическая обработка, низкотемпературный пиролиз
3.	Отработанные аккумуляторы			Пирометаллургический или гидрометаллургический способ
4.	Металлолом			Переработка лома
5.	Отработанные масла			Термическая обработка
6.	Промасленная ветошь			Термическая обработка
7.	Отработанные масляные фильтры			Термическая обработка
8.	Огарки сварочных электродов			Термическая обработка
9.	Отработанный антифриз			Термическая обработка
10.	Тара из-под хим. реагентов			Термическая обработка
11.	Тара из-под ЛКМ			Термическая обработка
12.	Твердые бытовые отходы	ИП «Bostanbirlestik»	Талон о приеме уведомления (по транспортировке отходов) от 07.12.2021г. далее отходы передаются в ТОО «Тазалык-Когал»	Захоронение на полигоне ТБО
13.	Пищевые отходы	Пищевые отходы образуются в малом количестве и передаются фермерам для корма скоту		Корм для скота
14.	Медицинские отходы	ТОО «Health Cave Atyrau»	далее отходы передаются ТОО «АТАКИМ» Лицензия №02450Р от 04.04.2022г.	Термическая обработка

Согласно программе производственного экологического контроля, на месторождении «Матин» выполняется:

Мониторинг эмиссий выбросов (инструментальный метод)

Контроль за выбросами в атмосферу осуществляется на 22 организованных источниках выбросов загрязняющих веществ мониторинг осуществляется инструментальными измерениями (Печь подогрева нефти ПТ-16/150М, Печь подогрева нефти ППНП 1-1,5/6,3, Газопоршневая электростанция, Печь подогрева нефти ПТ-16/150 (деэмульсация), Печь подогрева нефти ПТБ-5-40Э, Печь подогрева нефти УН-0,2, Печь подогрева нефти ПП-0,63 (ДНС), Котел марки Baltur BAR275 горелка Sparkgas 30/W, Котел марки ICI CALDAIE S.p.A модель ALPHA R20 горелка Baltur BTG 28Р, Котел марки

Unical ELL340 горелка RIELLO R.B.L R.L 44 MZ, Котел марки Protherm BISON NO 750 горелка Baltur TBG 85P, Дизельгенератор марки "AKSA" модель APD 200C, Передвижной сварочный агрегат АДД-4004, АДПМ, АРОК Урал-4320, АПРС-40, ППУА 1600/100, Цементировочный агрегат)

На остальных источниках (неорганизованных) мониторинг осуществляется расчетным методом.

На месторождении Матин не имеются полигоны размещения отходов, в связи с чем газовый мониторинг не ведется. Все сформированные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенным договорам.

Мониторинг сточных вод не предусмотрен.

Все образующиеся сточные воды собираются в септик (емкость) и передаются специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух.

Мониторинг воздействия заключается в наблюдениях по атмосферному воздуху на границе СЗЗ, в процессе которого определяются концентрации диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, углеводородов C1-C5, углеводородов C6-C10, углеводородов C12-C19 по точкам установленным ПЭК.

Измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в фиксированных точках сопровождается определением метеорологических характеристик воздушной среды (температура, скорость и направление ветра, влажность, давление).

Мониторинг воздействия на подземные воды.

Программой ПЭК предусмотрен мониторинг состояния подземных вод 2 раза в год (весенне-осенний период)

Мониторинг воздействия на почвенный покров.

Согласно программе ПЭК мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в год.

Отходы производства и потребления

Образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров.

Радиационный мониторинг

Объемы работ по радиационному мониторингу составляют: 1 раз в год

На предприятии постоянно проводится контроль за определением состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям.

Методика проведения мониторинговых наблюдений

Атмосферный воздух

Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и на источниках выбросов проводились с помощью переносных автоматических газоанализаторов ГАНК-4 и Полар.

Определение приземной концентрации примеси в атмосфере проводилось на высоте 1,5-2,0м от поверхности земли газоанализатором ГАНК-4. Концентрации загрязняющих веществ замерялись до получения стабильных показаний определяемых веществ (в среднем 5-7 циклов измерений).

Замеры отходящих газов проводились непосредственно от источников выбросов. В соответствии с РЭ Полар продолжительность измерения концентраций отходящих газов в дымовой трубе составляла 20 минут. При проведении измерений на источниках выбросов определялись термодинамические параметры потока газов в газоходах (скорость, температура отходящих газов).

Водные ресурсы

Мониторинг подземных вод заключался в отборе проб воды для проведения последующего химического анализа. Отбор проб в отчетный период проводится с учетом действующих методов полевых экологических исследований.

Пробы воды на химический анализ отбираются в пластиковые емкости V=1,5 дм³ с добавлением фиксирующего пробу консерванта. Пробы воды на определение нефтепродуктов отбираются в стеклянные емкости V=0,25 дм³ с добавлением фиксирующего пробу консерванта. Все работы осуществляются в присутствии представителя предприятия.