

**Управление в структуре экологического мониторинга нефтедобывающей
компании Удмуртии.**

Кузнецова Елена Александровна

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа
инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

E-mail: lnk32@mail.ru

В настоящее время для нефтедобывающих предприятий особую актуальность стали приобретать вопросы охраны водных объектов, экологического контроля, недропользования. Принимая во внимание ФЗ «Об охране окружающей среды», любое предприятие, производящее выбросы в окружающую среду или нарушающее её компоненты, обязано проводить мониторинговые наблюдения.

Стоит отметить, что одной из основных функций экологического мониторинга является прогноз, который требует надежной фактологической основы. Но, к сожалению, работники нефтедобывающих предприятий не уделяют ей должного внимания. Наблюдения проводятся без должной интерпретации, на ограниченном количестве объектов с замером слабо репрезентативных показателей.

Такая проблема существует и на нефтедобывающих предприятиях Удмуртии, где освоение крупнейших нефтяных месторождений происходило без экологического обоснования и привело к образованию многочисленных локальных очагов загрязнения. При этом основную нагрузку от нефтедобычи испытали на себе подземные воды района. Но, в отличие от соседних регионов с более значительными объемами нефтедобычи и менее влажным климатом, в Удмуртии не сформировались крупные очаги загрязнения.

Стоит отметить, что в настоящее время процессам снижения качества подземных вод в республике уделяется малое внимание. Поэтому целью исследования является анализ системы экомониторинга подземных вод нефтедобывающих предприятий Удмуртии.

Анализ результатов экомониторинга показал, что не каждое нефтедобывающее предприятие имеет собственную службу мониторинга, исследования среды проводятся эпизодически и бессистемно наемными организациями, часто не аттестованными методами и приборами. Полученные при этом результаты не позволяют в полной мере осуществить прогноз изменения состояния подземных вод.

Так же, следует отметить, что нормативные акты, регулирующие охрану окружающей среды и природопользования Удмуртии, не учитывают региональных особенностей природной среды.

Однако систему экомониторинга можно признать удовлетворительной, т.к. на большинстве месторождений были выполнены работы по ремонту трубопроводов и скважин, ликвидации бездействующих скважин, уровни и масштабы загрязнения значительно снизились.

Практическая значимость проведенного исследования заключается в разработке предложений по корректировке и оптимизации системы наблюдения, и контроля состояния подземной гидросферы нефтедобывающего предприятия. Полученные данные могут быть использованы для совершенствования системы хозяйственной деятельности предприятия.

Источники и литература

- 1) 1. Хаустов А.П., Редина М.М. Охрана окружающей среды при добыче нефти. – М.: Дело, 2006. – 552с.
- 2) 2. Тетельмин В.В., Язев В.А. Основы экологического мониторинга: Учеб. пособие. – Долгопрудный: Интеллект, 2013. – 256с.
- 3) 3. Пашкевич М.А., Шуйский В.Ф. Экологический мониторинг.: Учеб. пособие. –СПб, 2002. 89 с.