

Аннотация рабочей программы учебной дисциплины

«Разработка газовых и газоконденсатных месторождений»

программы профессиональной переподготовки

«Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

**1. Цели изучения дисциплины:** ознакомление с общими сведениями о природном газе и газовыми месторождениями Западной Сибири, агрегатными состояниями парафинов и фазовыми превращениями, основными физико-химическими свойствами и подсчетом запасов, стадиями разработки газовых залежей и пластовыми режимами их работы, системами размещения вертикальных скважин на площади и понятием газоотдачи месторождения.

**2. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины:**

ПК-4 - Способность применять в практической деятельности принципы рационального использования природных ресурсов и защита окружающей среды;

ПК-9 - Способность составлять в соответствии с установленными требованиями типовые проектные, технологические и рабочие документы.

**3. Требования к результатам освоения дисциплины**

В результате освоения дисциплины обучающийся должен:

**знать:**

- подготовка отчетности по производственной деятельности в области добычи углеводородного сырья; формирование отчетов по использованию оборудования по добыче углеводородного сырья; ведение отчетности по технологическим потерям углеводородного сырья при добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки; подготовка отчетной информации о выполнении мероприятий по предписанию органов государственного надзора;

- навыками составления рабочей документации, обзоров, отчетов; организация разработки мероприятий, направленных на повышение эффективности работы оборудования по добыче углеводородного сырья; внедрение мероприятий по повышению эффективности работы оборудования по добыче углеводородного сырья;

**уметь:**

- анализировать предоставляемую в рамках отчетности информацию; формировать отчеты по использованию химических реагентов; пользоваться специализированными программными продуктами;

- Выполнять типовые задачи в рамках проектной работы; разрабатывать техническую документацию; анализировать и обрабатывать технические параметры работы оборудования по добыче углеводородного сырья; анализировать мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья и устранению (снижению) вредного влияния факторов (образования гидратов, АСПО, водонефтяных эмульсий, отложения солей) на работу скважин и скважинного оборудования;

**владеть:**

- требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов; нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки; нормы расхода химических реагентов; порядок списания химических реагентов; стандарты, технический

регламент, руководства (инструкции), устанавливающие требования к формированию отчетности по производственной деятельности в области добычи углеводородного сырья; - методами и средствами разработки, анализа моделей процессов, навыками технического и физического анализа информации о технологических процессах; влияние различных процессов, происходящих в пласте, на коэффициент продуктивности добывающей скважины; порядок проведения мониторинга эксплуатации месторождения и скважин; порядок моделирования технологического процесса добычи углеводородного сырья; методы узлового анализа и анализа кривой падения добычи углеводородного сырья.

**4. Общая трудоемкость дисциплины**

Составляет 42 часа, из них лекционные занятия 18 часов, практические занятия 10 часов, самостоятельная работа 14 часов.

**5. Вид промежуточной аттестации:** экзамен.

**6. Рабочую программу разработал:**

к.т.н., доцент кафедры РЭНГМ



\_\_\_\_\_ А.В. Саранча