

ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО ДИСЦИПЛИНЕ
ПРИЕМ 2020 г.
ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очная

Экология нефтедобывающего комплекса

| | | | |
|---|---------------------------------------|---------|---|
| Направление подготовки/ специальность | 21.05.02 «Прикладная геология» | | |
| Образовательная программа (направленность (профиль)) | Геология нефти и газа | | |
| Специализация | Геология нефти и газа | | |
| Уровень образования | высшее образование – специалитет | | |
| Курс | 3 | семестр | 5 |
| Трудоемкость в кредитах (зачетных единицах) | | | 2 |

| | | |
|--|--|--------------------------------|
| Заведующий кафедрой - руководитель отделения геологии на правах кафедры | | Gусева Н.В. |
| Руководитель ООП Преподаватель | | Строкова Л.А. Гершелис Е.В. |

2020 г.

1. Роль дисциплины «Экология нефтегазодобывающего комплекса» в формировании компетенций выпускника:

| Элемент образовательной программы (дисциплина, практика, ГИА) | Семестр | Код компетенции | Наименование компетенции | Составляющие результатов освоения (дескрипторы компетенций) | |
|---|---------|-----------------|--|---|--|
| | | | | Код | Наименование |
| Экология нефтедобывающего комплекса | 5 | ПК(У)-8 | Готовность применять основные принципы рационального использования природных ресурсов и защиты окружающей среды | ПК(У)-8.В4 | Владеть методологией оценки основных параметров экологического состояния окружающей среды и методами предотвращения нарушения отклонений от экологических норм природо- и недропользования |
| | | | | ПК(У)-8.У4 | Обосновать правильное соблюдение принципов рационального использования природных ресурсов, и уметь предотвратить возникающие их нарушения |
| | | | | ПК(У)-8.34 | Знать основные принципы рационального использования природных ресурсов и основные способы защиты окружающей среды от нарушений экологических норм рационального природо- и недропользования |
| | 5 | ПСК(У)-3.8 | Способность осуществлять экологическую экспертизу проектов, составлять экологический паспорт, оценивать, предотвращать экологический ущерб на производстве и ликвидировать его последствия | ПСК(У)-3.8.В1 | Владеть методами контроля за соблюдением экологических параметров охраны окружающей природной среды при проведении геологоразведочных работ, |
| | | | | ПСК(У)-3.8.У1 | Обосновывать соблюдение нормативных параметров охраны окружающей среды при проведении геолого-разведочных работ, уметь составить экологический проект и экологический паспорт. |
| | | | | ПСК(У)-3.8.31 | Знать классификацию основных параметров нормального состояния природной среды, и допустимые отклонения при проведении буровых работ, уметь просчитать произведенный экологический вред на объектах нефтегазодобычи, объектах подготовки к транспортировке нефти и газа |

2. Показатели и методы оценивания

| Планируемые результаты обучения по дисциплине | | Код контролируемой компетенции (или ее части) | Наименование раздела дисциплины | Методы оценивания (оценочные мероприятия) |
|---|--|---|---------------------------------|---|
| Код | Наименование | | | |
| РД-1 | Оценивать параметры, положенные в основу рационального недропользования, владеть методами контроля возможных нарушений и основы ликвидации нарушений при рациональном недропользовании | ПК(У)-8 | Раздел 1, 2, 3 | Опрос, самостоятельная работа, зачет |
| РД -2 | Составлять экологические проекты для рационального недропользования | ПСК(У)-3.8 | Раздел 4 | Опрос, самостоятельная работа, зачет |
| РД-3 | Составлять экологические паспорта выявленных нарушений основ недропользования и уметь ликвидировать выявленные нарушения | ПСК(У)-3.8 | Раздел 4 | Опрос, самостоятельная работа, зачет |

3. Шкала оценивания

Порядок организации оценивания результатов обучения в университете регламентируется отдельным локальным нормативным актом – «Система оценивания результатов обучения в Томском политехническом университете (Система оценивания)» (в действующей редакции). Используется балльно-рейтинговая система оценивания результатов обучения. Итоговая оценка (традиционная и литерная) по видам учебной деятельности (изучение дисциплин, УИРС, НИРС, курсовое проектирование, практики) определяется суммой баллов по результатам текущего контроля и промежуточной аттестации (итоговая рейтинговая оценка - максимум 100 баллов).

Распределение основных и дополнительных баллов за оценочные мероприятия текущего контроля и промежуточной аттестации устанавливается календарным рейтинг-планом дисциплины.

Рекомендуемая шкала для отдельных оценочных мероприятий входного и текущего контроля

| % выполнения задания | Соответствие традиционной оценке | Определение оценки |
|----------------------|----------------------------------|--|
| 55%÷100% | «Зачтено» | 1. Отличное понимание предмета, всесторонние знания, отличные умения и владение опытом практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, их качество оценено количеством баллов, близким к максимальному 2. Достаточно полное понимание предмета, хорошие знания, умения и опыт практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, качество ни одного из них не оценено минимальным количеством баллов 3. Приемлемое понимание предмета, удовлетворительные знания, умения и опыт практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, качество некоторых из них оценено минимальным количеством баллов |
| 0% - 54% | «Не зачтено» | Результаты обучения не соответствуют минимально достаточным требованиям |

4. Перечень типовых заданий

| | Оценочные мероприятия | Примеры типовых контрольных заданий |
|----|-----------------------|---|
| 1. | Опрос | Критерии качества среды и нормативы допустимого воздействия. 1. Влияние отходов на почву и на водные объекты при строительстве скважин. 2. Факельные системы в природоохранном аспекте и их классификация. 3. Способы борьбы с нефтяными загрязнениями водных объектов. 4. Роль геофизических методов при начальном изучении территорий. |
| 2 | ИДЗ | Вопросы: 1. Проблемы нефтегазодобывающего комплекса России в аспекте экологических проблем Концепция охраны окружающей природной среды. 2. Критерии качества среды и нормативы допустимого воздействия. 3. Технологические и технические подходы и методы минимизации воздействия производств на окружающую среду. 4. Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. |

| Оценочные мероприятия | Примеры типовых контрольных заданий |
|-----------------------|---|
| | <p>5. Источники и масштабы техногенного загрязнения в нефтяной промышленности.</p> <p>6. Негативное воздействие на окружающую среду поисково-разведочных и эксплуатационных работ на нефтяных месторождениях.</p> <p>7. Экологические аспекты при строительстве скважин.</p> <p>8. Характер и источники загрязнения при строительстве скважин.</p> <p>9. Влияние отходов на почву и на водные объекты при строительстве скважин.</p> <p>10. Интенсификация добычи нефти. Экологические аспекты.</p> <p>11. Объекты сбора и подготовки нефти. Экологические аспекты.</p> <p>12. Схемы водоснабжения системы заводнения нефтяных месторождений. Экологические аспекты.</p> <p>13. Факельные системы в природоохранном аспекте. Классификация факельных установок и их негативное воздействие на природу.</p> <p>14. Шумовой эффект при факельном сжигании газа. Тепловое загрязнение окружающей среды при факельном сжигании газа. Факельное сжигание попутного газа в других странах.</p> <p>15. Структура потерь легких углеводородов при сборе и подготовке нефти. Структура потерь легких углеводородов при транспорте и хранении нефти.</p> <p>16. Загрязнение окружающей среды при разведке и добыче нефти.</p> <p>17. Взаимовлияние систем трубопроводного транспорта и природной среды.</p> <p>18. Природоохранные технологии и основные требования к ним.</p> <p>19. Охрана недр и окружающей среды в нефтяной геологии в РФ.</p> <p>20. Охрана водных ресурсов в нефтяной геологии в РФ.</p> <p>21. Особенности охраны и эксплуатации поверхностных и подземных вод в нефтной геологии.</p> <p>22. Охрана природных вод в России.</p> <p>23. Водопользование и водоотведение на объектах нефтегазового комплекса.</p> <p>24. Оценка загрязнения водной среды в нефтяной геологии.</p> <p>25. ПДК вредных веществ для поверхностных вод по санитарно-гигиеническим требованиям применительно к нефтяной геологии.</p> <p>26. Экологические интегральные критерии оценки качества вод в РФ.</p> <p>27. Эффективность очистки сточных вод разными методами.</p> <p>28. Способы борьбы с нефтяными загрязнениями водных объектов.</p> <p>29. Технология сбора плавающей нефти с водных поверхностей.</p> <p>30. Охрана земельных ресурсов в РФ.</p> <p>31. Охрана атмосферы в РФ.</p> <p>32. Нефтяной газ как источник загрязнения атмосферы.</p> <p>33. Основные направления охраны недр нефтяных месторождений.</p> |

| Оценочные мероприятия | | Примеры типовых контрольных заданий |
|-----------------------|--|--|
| | | <p>34. Охрана недр и окружающей среды при разработке нефтяных месторождений.</p> <p>35. Заводнение, в том числе с использованием химреагентов. Экологические аспекты.</p> <p>36. Закачка горячей воды и пара в нефтяной геологии. Экологические аспекты.</p> <p>37. Метод влажного и сверхвлажного внутрипластового горения. Экологические аспекты.</p> <p>38. Мониторинг нефтяного загрязнения. Система наблюдения за нефтяным загрязнением.</p> <p>39. Экологический проект.</p> <p>40. Экологический паспорт.</p> |

5. Методические указания по процедуре оценивания

| Оценочные мероприятия | | Процедура проведения оценочного мероприятия и необходимые методические указания |
|-----------------------|-------|--|
| 1. | Опрос | <p>Опрос проводится в письменной форме на лекциях с целью актуализировать необходимые для изучаемой темы знания.</p> <p>Критерии оценивания:</p> <p>Письменный ответ на вопрос – 2 балл.</p> |
| 2. | ИДЗ | <p>Предоставление письменного отчета о решении экологической задачи совпадающее со стандартным решением.</p> <p>Критерии оценивания:</p> <p>Выполнено полностью – 3 баллов;</p> <p>Выполнено 50-80 % – 1 балл.</p> |
| 3. | Зачет | Зачет осуществляется в соответствии с Положением о проведении текущего контроля и промежуточной аттестации ТПУ. |