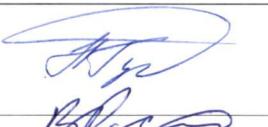


ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ПО ДИСЦИПЛИНЕ
ПРИЕМ 2017 г.
ФОРМА ОБУЧЕНИЯ очная

Геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин

| | | | |
|---|---|---------|---|
| Направление подготовки/ специальность | 21.05.03 Технология геологической разведки | | |
| Образовательная программа (направленность (профиль)) | Технология геологической разведки | | |
| Специализация | Геофизические методы исследования скважин | | |
| Уровень образования | высшее образование - специалитет | | |
| Курс | 4 | семестр | 8 |
| Трудоемкость в кредитах (зачетных единицах) | 3 | | |

| | | |
|---|--|----------------|
| Заведующий кафедрой - руководитель ОГ на правах кафедры |  | Гусева Н.В. |
| Руководитель ООП |  | Ростовцев В.В. |
| Преподаватель |  | Соколов С.В. |

2020 г.

1. Роль дисциплины «Геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин» в формировании компетенций выпускника:

| Элемент образовательной программы (дисциплина, практика, ГИА) | Семестр | Код компетенции | Наименование компетенции | Результаты освоения ООП | Составляющие результатов освоения (дескрипторы компетенций) | |
|---|---------|-----------------|--|-------------------------|---|--|
| | | | | | Код | Наименование |
| Геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин | 8 | ПК(У)-2 | Умение на всех стадиях геологической разведки (планирование, проектирование, экспертная оценка, производство, управление) выявлять производственные процессы и отдельные операции, первоочередное совершенствование технологии которых обеспечит максимальную эффективность деятельности предприятия | Р6 | ПК(У)-2.В21 | Навыками применения методов моделирования технологических процессов в бурении и исследовании скважин |
| | | | | | ПК(У)-2.В18 | Выбора технических средств и инструмента для бурения геологоразведочных скважин |
| | | ПК(У)-3 | Умение разрабатывать технологические процессы геологоразведочных работ и корректировать эти процессы в зависимости от поставленных геологических и технологических задач в изменяющихся горно-геологических и технических условиях | Р6 | ПК(У)-3.В4 | Навыками работы с измерительными приборами различных систем |
| | 9 | ПК(У)-4 | Умение разрабатывать и организовывать внедрение мероприятий, обеспечивающих решение стоящих перед коллективом задач в области технологий геологоразведочных работ на наиболее высокотехнологическом уровне | Р7 | ПК(У)-4.В2 | Навыками исследования скважин для выявления поглощающих интервалов |
| | | | | | ПК(У)-4.32 | Причины и способы оценки поглощений в скважинах; оценку границ проницаемых интервалов |

| Элемент образовательной программы (дисциплина, практика, ГИА) | Семестр | Код компетенции | Наименование компетенции | Результаты освоения ООП | Составляющие результатов освоения (дескрипторы компетенций) | |
|---|---------|-----------------|---|-------------------------|---|---|
| | | | | | Код | Наименование |
| | | ПСК(У)-2.9 | Способность проводить математическое моделирование и исследование геофизических процессов и объектов специализированными геофизическими информационными системами, в том числе стандартными пакетами программ | P1 | ПСК(У)-2.9.В1 | Владеть методиками геолого-технологического исследования в процессе бурения |

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 | Знание технологических и геологических явлений и процессов, формирующих давление в скважине. Понимание причин АНПД, АВПД, их проявление в данных ГТИ. Умение решать на этой основе теоретические и прикладные задачи. | ПК(У)-2 ПК(У)-3 ПК(У)-4 ПСК(У)-2.9 | Раздел 1. Объекты, задачи и комплексы ГТИ Раздел 2. Метод продолжительности бурения. Вибрационный каротаж. Раздел 3. Методы параметров циркуляционной системы. Раздел 4. Газовый каротаж. Методы изучения проб шлама и образцов керна | Письменные опросы Защита лабораторных работ Контрольная работа Зачет |
| РД-2 | Понимание сущности явлений, происходящих в скважине при углублении забоя, связанных как с технологическими параметрами бурения, так и с геологией разреза. Умение по данным изменения расхода ПЖ на выходе из скважины, уровню ПЖ в ёмкостях, её температуре и плотности на выходе, скорости бурения, весу на крюке, нагрузке на долото и другим механическим параметрам бурения, а также по данным суммарного газосодержания, данным хроматографии, ЛБА и геологического описания шлама выявлять осложнения и предупреждать возможные аварийные ситуации при технологических операциях в | ПК(У)-2 ПК(У)-3 ПК(У)-4 ПСК(У)-2.9 | Раздел 1. Объекты, задачи и комплексы ГТИ Раздел 2. Метод продолжительности бурения. Вибрационный каротаж. Раздел 3. Методы параметров циркуляционной системы. Раздел 4. Газовый каротаж. Методы изучения проб шлама и образцов керна | Письменные опросы Защита лабораторных работ Контрольная работа Зачет |

| | | | | |
|------|---|---|--|---|
| | скважине, проходке зон АНПД, АВПод, АВПД и других зон с возможными осложнениями. | | | |
| РД-3 | Умение оценивать пористость и глинистость пород по данным ДМК на качественном и количественном уровнях, определять характер насыщения пород по данным газового каротажа, используя флюидные коэффициенты, палетки РАГ, данные ЛБА и описание шлама. | ПК(У)-2 ПК(У)-3 ПК(У)-4 ПСК(У)-2.9 | Раздел 1. Объекты, задачи и комплексы ГТИ Раздел 2. Метод продолжительности бурения. Вибраакустический каротаж. Раздел 3. Методы параметров циркуляционной системы. Раздел 4. Газовый каротаж. Методы изучения проб шлама и образцов керна | Письменные опросы Защита лабораторных работ Контрольная 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

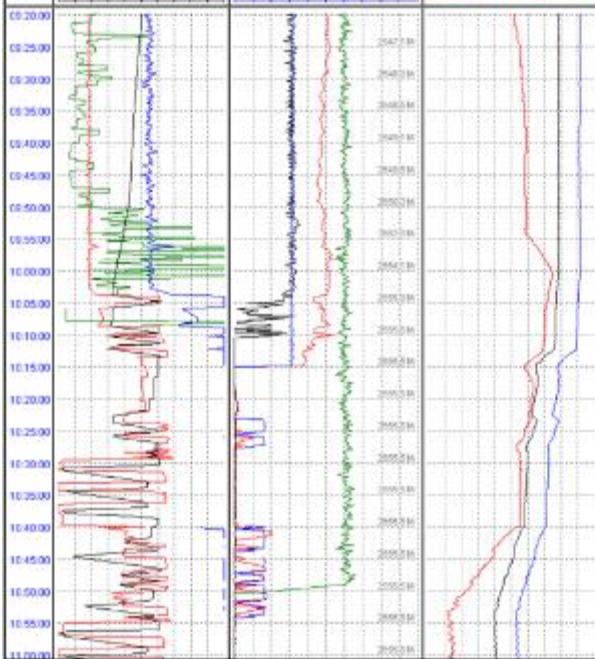
| % выполнения задания | Соответствие традиционной оценке | Определение оценки |
|----------------------|----------------------------------|--|
| 90%÷100% | «Отлично» | Отличное понимание предмета, всесторонние знания, отличные умения и владение опытом практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, их качество оценено количеством баллов, близким к максимальному |
| 70% - 89% | «Хорошо» | 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 |
| 55% - 69% | «Удовл.» | Приемлемое понимание предмета, удовлетворительные знания, умения и опыт практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, качество некоторых из них оценено минимальным количеством баллов |
| 0% - 54% | «Неудовл.» | Результаты обучения не соответствуют минимально достаточным требованиям |

Шкала для оценочных мероприятий и дифференцированного зачета / зачета**

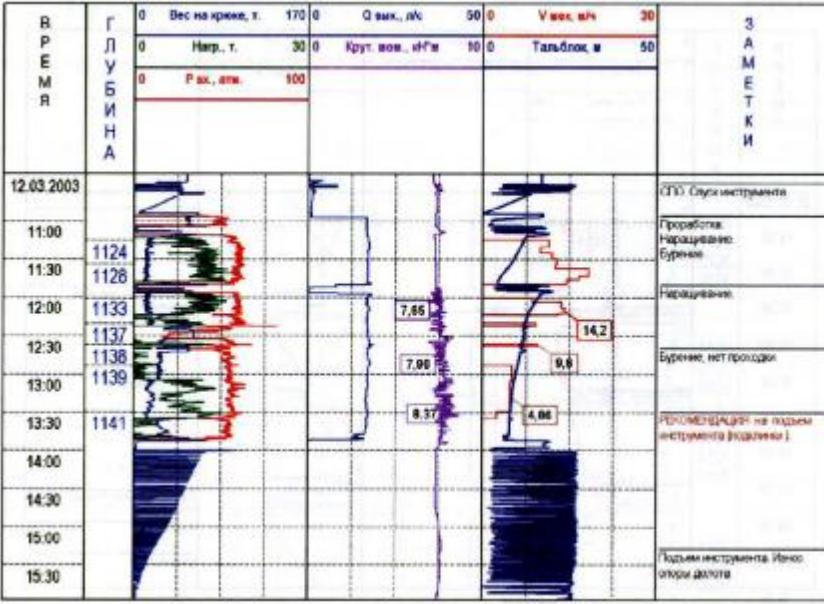
| Степень сформированности результатов обучения | Балл | Соответствие традиционной оценке | Определение оценки |
|---|----------|----------------------------------|--|
| 90% ÷ 100% | 90 ÷ 100 | «Отлично» | Отличное понимание предмета, всесторонние знания, отличные умения и владение опытом практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, их качество оценено количеством баллов, близким к максимальному |
| 70% ÷ 89% | 70 ÷ 89 | «Хорошо» | 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 |
| 55% ÷ 69% | 55 ÷ 69 | «Удовл.» | Приемлемое понимание предмета, удовлетворительные знания, умения и опыт практической деятельности, необходимые результаты обучения сформированы, качество некоторых из них оценено минимальным количеством баллов |
| 55% ÷ 100% | 55 ÷ 100 | «Зачтено» | Результаты обучения соответствуют минимально достаточным требованиям |
| 0% ÷ 54% | 0 ÷ 54 | «Неудовл.»/ «Не зачтено» | Результаты обучения не соответствуют минимально достаточным требованиям |

4. Перечень типовых заданий

| | Оценочные мероприятия | Примеры типовых контрольных заданий |
|----|---------------------------|---|
| 1. | Письменные опросы | 1. Что такое поглощение ПЖ, при каких условиях оно возникает? 2. Какие газы регистрируются в газовом каротаже? 3. Переислите признаки, которые могут появится в данных ГТИ при вскрытии зоны АВПД. |
| 2. | Защита лабораторных работ | Вопросы: 1. Как влияет рост пористости пород на параметр Δt ?; 2. как влияет увеличение содержания глинистой фракции в породе на параметр Δt ? 3. Как связаны между собой скорость бурения и Кп?; 4. Как влияет увеличение глинистости песчаника на скорость бурения? |

| | Оценочные мероприятия | Примеры типовых контрольных заданий | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------------|--|----------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------|---|---------------------------------|-------------------------------------|
| 3. | Контрольная работа | <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 33.33%; padding: 5px;">Время, градусы</td> <td style="width: 33.33%; padding: 5px;">0 Давление крана, бар 100</td> <td style="width: 33.33%; padding: 5px;">0 Давление крана, бар 200</td> </tr> <tr> <td>30 Нагрузка на кран, тс 9</td> <td>1 Противоударный кран, бар 1.2</td> <td>0 Объем газа, м³ 100</td> </tr> <tr> <td>0 Максимальная температура 80</td> <td>0 Расход на выходе бар 100</td> <td>-30 Темп сжатия газа 50</td> </tr> <tr> <td>0 Время на прохождение первого блока, мин 50</td> <td>0 Радиус излучения бар 100</td> <td>0 Объем ЕМК, м³ 40</td> </tr> </table>  | Время, градусы | 0 Давление крана, бар 100 | 0 Давление крана, бар 200 | 30 Нагрузка на кран, тс 9 | 1 Противоударный кран, бар 1.2 | 0 Объем газа, м ³ 100 | 0 Максимальная температура 80 | 0 Расход на выходе бар 100 | -30 Темп сжатия газа 50 | 0 Время на прохождение первого блока, мин 50 | 0 Радиус излучения бар 100 | 0 Объем ЕМК, м ³ 40 |
| Время, градусы | 0 Давление крана, бар 100 | 0 Давление крана, бар 200 | | | | | | | | | | | | |
| 30 Нагрузка на кран, тс 9 | 1 Противоударный кран, бар 1.2 | 0 Объем газа, м ³ 100 | | | | | | | | | | | | |
| 0 Максимальная температура 80 | 0 Расход на выходе бар 100 | -30 Темп сжатия газа 50 | | | | | | | | | | | | |
| 0 Время на прохождение первого блока, мин 50 | 0 Радиус излучения бар 100 | 0 Объем ЕМК, м ³ 40 | | | | | | | | | | | | |

| Оценочные мероприятия | | Примеры типовых контрольных заданий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|---|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|----------------|-----|---|---|---|------------|---------------|---------------|-----------------|----|---|---|---|--|--|--|--|--|---|---|---|--|-----------|--|--|--|---|---|---|--|--|--|--|--|---|--|---|--|--|--|--|--|---|--|---|--|--|--|--|--|---|--|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | <table border="1"> <tr> <td>В</td><td>Г</td><td>0 Упр. т. 290</td><td>0 Нагр. т. 40</td><td>0 Узел, мк 50</td><td>0 Уровень-1, в</td><td>1,7</td><td>З</td></tr> <tr> <td>Р</td><td>Л</td><td>0 Рах. 290</td><td>0 Ока, мк 100</td><td>0 Тальблок 50</td><td>0 группов., мкв</td><td>30</td><td>А</td></tr> <tr> <td>Е</td><td>У</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>М</td></tr> <tr> <td>М</td><td>Б</td><td></td><td>0 Омк. 30</td><td></td><td></td><td></td><td>Е</td></tr> <tr> <td>Я</td><td>И</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Т</td></tr> <tr> <td></td><td>А</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>К</td></tr> <tr> <td></td><td>Н</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>И</td></tr> <tr> <td></td><td>А</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> <p>13.09.2008</p> | В | Г | 0 Упр. т. 290 | 0 Нагр. т. 40 | 0 Узел, мк 50 | 0 Уровень-1, в | 1,7 | З | Р | Л | 0 Рах. 290 | 0 Ока, мк 100 | 0 Тальблок 50 | 0 группов., мкв | 30 | А | Е | У | | | | | | М | М | Б | | 0 Омк. 30 | | | | Е | Я | И | | | | | | Т | | А | | | | | | К | | Н | | | | | | И | | А | | | | | | | | | | | |
| В | Г | 0 Упр. т. 290 | 0 Нагр. т. 40 | 0 Узел, мк 50 | 0 Уровень-1, в | 1,7 | З | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Р | Л | 0 Рах. 290 | 0 Ока, мк 100 | 0 Тальблок 50 | 0 группов., мкв | 30 | А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Е | У | | | | | | М | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| М | Б | | 0 Омк. 30 | | | | Е | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Я | И | | | | | | Т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | А | | | | | | К | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Н | | | | | | И | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Оценочные мероприятия | | Примеры типовых контрольных заданий | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | <table border="1"> <tr> <td style="text-align: center; vertical-align: top;"> В Р Е М Я Л У Б И Н А </td><td style="text-align: center; vertical-align: top;"> 0 Вес на крюке, т. 170 0 О замк., дБ 50 0 У шек, м/ч 30 0 Нагр., т. 30 0 Крут. мом., нН·м 10 0 Тальблок и 50 0 Рах., атм. 100 </td><td style="text-align: center; vertical-align: top;"> 3 А М Е Т К И </td></tr> </table>  <p>График ГТИ с параметрами и временем бурения. Показано время с 12.03.2003 11:00 до 15:30. Параметры: вес на крюке 170 т, нагнетание 30 т, крутящий момент 10 нН·м, тальблок 50, давление 100 атм. Показаны глубины: 1124, 1126, 1133, 1137, 1138, 1139, 1141 м. Показаны значения: 7.85, 7.90, 8.57, 4.86, 14.2 м/ч. Справа приведены комментарии к состоянию инструмента и процесса:</p> <ul style="list-style-type: none"> 12.03.2003 11:00: ГТД. Опуск инструмента. 11:30: Проработка. Народование. Бурение. 12:00: Народование. 12:30: Бурение. нет проходки. 13:00: РЕКОМЕНДАЦИЯ на подъем инструмента [подпись]. 13:30: Подъем инструмента. Имено оторвало долото. | В Р Е М Я Л У Б И Н А | 0 Вес на крюке, т. 170 0 О замк., дБ 50 0 У шек, м/ч 30 0 Нагр., т. 30 0 Крут. мом., нН·м 10 0 Тальблок и 50 0 Рах., атм. 100 | 3 А М Е Т К И | | | | | | | |
| В Р Е М Я Л У Б И Н А | 0 Вес на крюке, т. 170 0 О замк., дБ 50 0 У шек, м/ч 30 0 Нагр., т. 30 0 Крут. мом., нН·м 10 0 Тальблок и 50 0 Рах., атм. 100 | 3 А М Е Т К И | | | | | | | | | | |
| | | <p>Из трех диаграмм ГТИ выберите ту, которая указывает на поглощение бурового раствора в проницаемом пласте. Сделайте анализ диаграммы и ответьте на следующие вопросы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Время входа бурового инструмента в проницаемый пласт? 2. Через сколько времени проявились признаки поглощения? 3. Понижение расхода промывочной жидкости (ПЖ) на выходе и давления нагнетания? 4. Понижение объемов ПЖ в емкостях? 5. Расхода ПЖ на входе? 6. Какие, по Вашему мнению, действия необходимо произвести, чтобы прекратить поглощение ПЖ? | | | | | | | | | | |
| 4. | Зачет | <p>ВОПРОСЫ К ЗАЧЕТУ ПО ДИСЦИПЛИНЕ ГЕОЛОГО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Назовите основные источники информации при ГТИ. 2. Поясните связь геологии вскрываемого разреза и параметров ГТИ на примере циркуляционной системы скважины. 3. Какие петрофизические параметры можно определить при ГТИ? 4. Что можно сказать о физических свойствах пласта, если скорость бурения, по сравнению с вышеперечисленными породами, в нём увеличилась? 5. Сущность детального механического каротажа и метода продолжительности бурения. В чём различия этих методов ГТИ? 7. Поясните зависимость скорости бурения пород от технологических параметров бурения. | | | | | | | | | | |

| Оценочные мероприятия | Примеры типовых контрольных заданий |
|-----------------------|---|
| | <p>8. Природа зон АВПД и АНПД. Приведите примеры влияния этих зон на параметры регистрируемые при ГТИ.</p> <p>10. Сущность метода виброкаротажа. Перечислите направления, в которых используется метод.</p> <p>11. Перечислите основные элементы циркуляционной системы скважины. Для чего они служат?</p> <p>12. Датчики фиксируют увеличение расхода промывочной жидкости на входе в скважину вместе с ростом скорости проходки. Что можно сказать о разбуриваемом пласте? Будут ли изменения в других параметрах циркуляционной системы?</p> <p>13. Охарактеризуйте признаки зон АВПД в данных ГТИ.</p> <p>14. Как и почему изменяется плотность и удельное электрическое сопротивление промывочной жидкости в зонах АВПД?</p> <p>15. Охарактеризуйте изменение параметров циркуляционной системы в случае поглощения промывочной жидкости пластом.</p> <p>16. Какие параметры циркуляционной системы и почему будут меняться в случае «прихваты» бурового инструмента.</p> <p>17. Из чего складывается давление на забое скважины?</p> <p>18. Какие газы регистрируются в газовом каротаже? Какие закономерности в составе газов на месторождения углеводородов можно выделить?</p> <p>19. Поясните технологию проведения газового каротажа.</p> <p>20. Для чего требуется определение суммарного газосодержания и хроматографии газов промывочной жидкости?</p> <p>21. Как в данных газового каротажа может проявляться переходная зона (глинистая покрышка) и зона коллектора залежей углеводородов?</p> <p>22. Поясните принципы интерпретации газового каротажа.</p> <p>23. Оборудование зафиксировало рост суммарного газосодержания. Можно ли утверждать, что это пласт с углеводородами? Какие ещё параметры необходимы, чтобы сделать вывод?</p> <p>24. В чём сущность и назначение люминисцентно-битумологического анализа шлама?</p> <p>25. Поясните сущность и назначение карбонатометрии шлама.</p> <p>26. Сущность и назначение гранулометрического анализа шлама?</p> <p>27. Забойные телесистемы: назначение и сущность.</p> |

5. Методические указания по процедуре оценивания

| Оценочные мероприятия | Процедура проведения оценочного мероприятия и необходимые методические указания |
|------------------------------|--|
| 1. Письменные опросы | В начале лекции студентам задаётся 2-3 вопроса по предыдущей лекции для ответа на них письменно. Чтобы ответить на вопросы, студентам необходимо дома повторить материал предыдущей лекции, для чего им необходимо самостоятельно разобрать и понять её содержание с помощью конспекта лекции и учебной литературы. После сдачи студентами ответов, преподаватель отвечает на заданные им вопросы. Вся процедура занимает 5-7 минут. Преподаватель после занятия проверяет ответы. За верные ответы студенты получают баллы. |
| 2. Защита лабораторных работ | Студенты выполняют задание по методическому указанию к лабораторной работе, готовят отчёт по заданию и сдают его на проверку преподавателю. Преподаватель проверяет отчёт, указывает |

| Оценочные мероприятия | | Процедура проведения оценочного мероприятия и необходимые методические указания |
|------------------------------|--------------------|---|
| | | ошибки, после исправления которых, студент допускается к защите лабораторной работы, проходящей путём ответов на вопросы преподавателя. Преподаватель задаёт вопросы по пунктам задания от теоретических (на понимание закономерностей и физических величин, используемых в лабораторной) до методических (как выполнялось задание), также обсуждаются результаты расчётов и выводы к лабораторной работе. За защищённую работу студент получает фиксированное количество баллов. |
| 3. | Контрольная работа | В завершении каждого раздела курса устраивается контрольная работа по его содержанию. Студенты извещаются о контрольной работе за неделю. Контрольная работа проводится письменно на одном из аудиторных занятий. Преподаватель проверяет ответы студентов и выставляет им баллы, после чего делает разбор ошибок студентов и разъясняет как следовало ответить по каждому пункту задания контрольной работы. |
| 4. | Зачет | Студент выбирает билет, не зная его содержание. В билете 4 вопроса. Готовится 10-15 минут и отвечает устно преподавателю. |