



МЕХАТРОННЕ ОБЛАДНАННЯ ІНТЕНСИФІКАЦІЇ НАФТОВИДОБУТКУ

Робоча програма навчальної дисципліни (Силабус)

Реквізити навчальної дисципліни

Рівень вищої освіти	Перший (бакалаврський)
Галузь знань	14 – Електрична інженерія
Спеціальність	141 – Електроенергетика, електротехніка та електромеханіка
Освітня програма	Інжиніринг інтегрованих електротехнічних та мехатронних комплексів
Статус дисципліни	Вибіркова
Форма навчання	очна/ дистанційна/ змішана
Рік підготовки, семестр	VI весняний семестр
Обсяг дисципліни	3 кредити ECTS (120 год.)
Семестровий контроль/ контрольні заходи	Залік, МКР
Розклад занять	36 год.-лекції, 18 год.-практичні, 18 год. – лабораторні практикуми
Мова викладання	Українська
Інформація про керівника курсу / викладачів	Лектор: к.т.н., доц. Листовщик Леонід Костянтинівич, listovshchuk.leonid@ill.kpi.ua Практичні, лабораторні: к.т.н., доц. Листовщик Леонід Костянтинівич, listovshchuk.leonid@ill.kpi.ua
Розміщення курсу	Googleclassroom:kjxdt46

Програма навчальної дисципліни

1. Опис навчальної дисципліни, її мета, предмет вивчення та результати навчання

Дисципліна закладає основи для вивчення інших дисциплін: Проектування елементів мехатронних систем, Нелінійні задачі та ідентифікація мехатронних систем та подібних, в яких передбачено дослідження машин і механізмів, в тому числі і в нафтогазовій сфері, їх проектування, визначення раціональних параметрів та режимів роботи, а саме – технології та пристрої і системи для відновлення продуктивності нафтогазових свердловин.

Метою вивчення дисципліни є формування у студентів здатностей вирішення прикладних задач з компонування існуючих та створення нових елементів та засобів комплексу машин і механізмів для інтенсифікації нафтовидобутку.

Предметом вивчення дисципліни є машини, механізми та комплекси для інтенсифікації нафтогазових родовищ, влаштування, особливості функціонування, раціональний набір машин і механізмів в залежності від способу відновлення нафтових родовищ. Вивчення цих питань базується на Гідравліці та гідропневмоприводі, Фізиці, Насосних, вентиляторних та пневматичних установках. Суміжними дисциплінами є: основи ресурсоефективності підприємств, технологія споруд спеціального призначення.

Програмні результати навчання: здатність забезпечувати функціонування систем та комплексів нафтогазових виробництв, визначення раціональних режимів роботи систем та комплексів з урахуванням умов їх функціонування, створення нових, раціонально збалансованих систем з урахуванням вимог енергоефективності, екологічної безпеки та використання

інноваційних напрямів розвитку систем, комплексів та методів інтенсифікації процесів видобутку вуглеводнів.

2. Пререквізити та постреквізити дисципліни (місце в структурно-логічній схемі навчання за відповідною освітньою програмою)

Вивчення дисципліни базується на курсах: Фізика, Гідравліка та гідропневмопривод, Технічна механіка, Насосні, вентиляторні та пневматичні установки. Суміжними дисциплінами є: Мікропроцесорні пристрої в установках і комплексах енергоємних виробництв, Системи забезпечення електричною енергією енергоємних виробництв.

3. Зміст навчальної дисципліни

Навчальна дисципліна складається з 4 розділів:

Розділ 1. Загальні відомості про нафтогазові родовища

Тема 1. Родовища нафти і газу. Походження нафти і газу. Пошук і розвідка нафтових і газових родовищ. Родовища нафти і газу.

Тема 2. Хімічний склад нафти. Розчинність газів в нафті і у воді.

Розділ 2. Буріння свердловин

Тема 3. Технологія буріння свердловин. Поняття про будівництво свердловин

Тема 4. Свердловина і деякі відомості з підземної гідравліки. Поняття про нафтову і газову свердловину. Конструкція вибою свердловин.

Тема 5. Деякі відомості з теорії розробки нафтових і газових покладів і родовищ.

Тема 6. Дослідження нафтових і газових свердловин і пластів.

Розділ 3. Експлуатація свердловин

Тема 7. Деякі питання теорії підйому рідини і газу із видобувних свердловин

Тема 8. Фонтанна та газліфтна експлуатація нафтових і газових свердловин

Тема 9. Експлуатація свердловин іншими механізованими способами

Розділ 4. Інтенсифікація нафтовидобутку.

Тема 10. Боротьба з ускладненнями при експлуатації нафтових і газових свердловин.

Тема 11. Ремонтні роботи при експлуатації свердловин

Тема 12. Причини зниження продуктивності свердловин.

Тема 13. Методи інтенсифікації функціонування нафтогазових свердловин.

Тема 14. Фізичні методи інтенсифікації свердловин.

Тема 15. Хімічні методи інтенсифікації свердловин.

Тема 16. Комбіновані методи інтенсифікації свердловин.

Тема 17. Мехатронне обладнання інтенсифікації нафтовидобутку.

Тема 18. Запуск свердловин в експлуатацію.

4. Навчальні матеріали та ресурси

Основна література

1. Бойко, В. С. Проектування експлуатації нафтових свердловин [Текст] : підручник: у 2 ч. Ч. 1 / В. С. Бойко. – Івано-Франківськ : ІФНТУНГ, 2002. – 215 с.

2. Освоєння нафтових і газових свердловин. Наука і практика. (Монографія) / А.І. Булатов, Ю. Д. Качмар, О. В. Савенок, Р.С. Яремійчук. – Л.: СПОЛОМ, 2018. – 476 с.

3. Машини та обладнання нафтогазових виробництв. Аналітичні дослідження: навчальний посібник/ Л.К. Лістовщик, Л.В. Гуреєва. – Київ: КПІ ім. Ігоря Сікорського, 2022. – 60 с.

4. Імпульсні методи інтенсифікації видобутку вуглеводнів / В.П. Нагорний, І.І. Денисюк: за загальною редакцією В.П. Нагорного; НАН України, Інститут геофізики ім. С.І. Субботіна. – Київ, 2012.

5. Бойко В. С. Підземний ремонт свердловин: Підручник для вищих навчальних закладів. У 4-х частинах. Частина І. – Івано-Франківськ: Факел, 2002. – 465с.

6. Світлицький В.М. Експлуатація нафтових та газових родовищ. Буріння нафтових і газових свердловин: Конспект лекцій для вузів. - К.: Національний технічний університет України "Київський політехнічний інститут", 2000. - 110 с.

7. Нагорний В.П. Імпульсні методи відновлення продуктивності водозабірних свердловин. – К.: «Ессе», 2011. – 187 с.

8. Світлицький В.М., Бугай Ю.Ю. Видобування нафти і газу. – К.: Вид-во СПД «Бутко М.В.», 2009. – 840 с.

Додаткова література

9. Прогресивні технології спорудження свердловин: монографія. / Є.А. Коровяка, А.О. Ігнатов; М-во освіти і науки України, Нац. техн. ун-т «Дніпровська політехніка». - Дніпро: 2020. - 164 с.

10. Буріння свердловин: Довідник: У 5-ти т.: т. 2: Промивання свердловин Відробка доліт / М.А. Мислюк, І.Й. Рибич, Р.С. Яремійчук / АТ "Агронафта– К.: "Інтерпрес ЛТД", 2002. – 301 с.

11. Гірничий енциклопедичний словник / За ред. В.С. Білецького. – Донецьк: Східний видавничий дім. – Т.1. – 2001. – 512 с., Т.2. – 2002. – 639 с., Т.3. – 2004.

Інформаційні ресурси

1. <https://classroom.google.com/u/1/c/MjYwMDM4OTA5ODU3>

2. <http://emoev.kpi.ua/tehnologiya-ekspluataci%d1%97-ngr/>

Навчальний контент

5.Методика опанування навчальної дисципліни(освітнього компонента)

Методика опанування навчальної дисципліни заснована на таких методах навчання: лекції – словесний метод в поєднанні з наочним методом (презентації, ілюстрації); практичні–практичний метод, групова робота.

Назви змістових модулів і тем	Кількість годин				
	Всього	у тому числі			
		Лекції	Практ.	Комп. практ.	СРС
1	2	3	4	5	6
Тема 1. Родовища нафти і газу. Походження нафти і газу. Пошук і розвідка нафтових і газових родовищ.	4	2			2
Тема 2. Хімічний склад нафти. Розчинність газів в нафті і у воді. Тиск насичення нафти і води попутним газом. Водонафтові і водонафтогазові емульсії.	9	3	2	2	2
Тема 3. Технологія буріння свердловин. Горизонтальні свердловини. Похило скеровані свердловини. Аварії в бурінні.	8	2	2	2	2
Тема 4. Свердловина і деякі відомості з підземної гідравліки. Конструкція вибою свердловин.	8	2	2	2	2
Тема 5. Деякі відомості з теорії розробки нафтових і газових покладів і родовищ.	8	2	2	2	2
Тема 6. Дослідження нафтових і газових свердловин і пластів. Встановлення норми відбору рідини і газу з нафтової і газової свердловин.	5	3			2
Тема 7. Деякі питання теорії підйому рідини і газу із видобувних свердловин.	9	3	2	2	2
МКР за пройденим матеріалом	6	2			4

Тема 8. Фонтанна та газліфтна експлуатація нафтових і газових свердловин.	8	2	2	2	2
Тема 9. Експлуатація свердловин іншими механізованими способами.	4	2			2
Тема 10. Боротьба з ускладненнями при експлуатації нафтових і газових свердловин	3	1			2
Тема 11. Ремонтні роботи при експлуатації свердловин	3	1			2
Тема 12. Причини зниження продуктивності свердловин	6	1	1	2	2
Тема 13. Методи інтенсифікації функціонування нафтогазових свердловин	4	1	1		2
Тема 14. Фізичні методи інтенсифікації свердловин	3	1			2
Тема 15. Хімічні методи інтенсифікації свердловин	3	1			2
Тема 16. Комбіновані методи інтенсифікації свердловин.	4	1	1		2
Тема 17. Мехатронне обладнання для інтенсифікації нафтовидобутку	6	1	1	2	2
Тема 18. Запуск свердловин в експлуатацію.	9	3	2	2	2
МКР за пройденим матеріалом	6	2			4
Залік	4				4
Всього годин	120	36	18	18	48

Лекційні заняття

№ п/п	Назва теми лекції та перелік основних питань
1	<p>Родовища нафти і газу. Походження нафти і газу. Пошук і розвідка нафтових і газових родовищ. Родовища нафти і газу.</p> <p>Тиск і температура в надрах земної кори. Пошук і розвідка нафтових і газових родовищ: етапи пошуково-розвідувальних робіт, геофізичні і геохімічні методи розвідки. Фізичні властивості природних і попутних газів: компонентних склад, молекулярна вага, густина, залежність між тиском, об'ємом і температурою. Коефіцієнт над-стисливості природних і попутних газів. Явище зворотної конденсації природного газу.</p> <p><i>Рекомендована література: [2] с. 13-36; [3] с.3-60; [4] с.3-24.</i></p>
2	<p>Хімічний склад нафти. Розчинність газів в нафті і у воді.</p> <p>Тиск насичення нафти і води попутним газом. Газовий фактор нафти і води.</p> <p><i>Рекомендована література: [2] с. 13-36; [3] с.3-60; [4] с.3-24.</i></p>
3	<p>Технологія буріння свердловин. Поняття про будівництво свердловин.</p> <p>Способи буріння свердловин. Цикли будівництва свердловини. Бурові установки та наземні споруди. Бурові долота. Бурильні колони. Промивка свердловини. Бурові розчини. Обважені бурові розчини. Ускладнення, що виникають при бурінні. Режим буріння. Конструкція свердловини. Методи тампонажа свердловин.</p> <p><i>Рекомендована література: [4] с.25-108.</i></p>

4	<p>Свердловина і деякі відомості з підземної гідравліки. Поняття про нафтову і газову свердловини. Конструкція вибою свердловин.</p> <p>Свердловини гідродинамічно досконалі і недосконалі. Способи сполучення пласта зі свердловиною. Освоєння нафтових і газових свердловин. Розподіл тиску в пласті по радіусу від свердловини. Взаємодія свердловин. Початковий і поточний пластовий тиск. Статичний і динамічний рівні рідини в свердловині. Приведений радіус свердловини. Рівняння припливу рідини і газу в гідродинамічно недосконалу свердловину. Коефіцієнт продуктивності свердловини.</p> <p><i>Рекомендована література: [1] с.33-84; [2] с.61-67; [5] с.90-136.</i></p>
5	<p>Деякі відомості з теорії розробки нафтових і газових покладів і родовищ.</p> <p>Види пластової енергії. Механізм витіснення рідини і газу до фільтрів свердловини при розробці нафтових і газових покладів. Режими дренажу нафтових і газових покладів. Умови існування різних режимів і характер їх прояву. Ефективність режимів дренажу. Коефіцієнт нафтовіддачі і газовіддачі пласта. Темп розробки покладу. Методи підтримання пластового тиску в покладі. Кількість води, що нагнітається в пласт. Особливості розробки газоконденсатного покладу. Принципи вибору раціональної системи розробки нафтового і газового покладу. Методи підвищення нафто- і газовіддачі пластів: підтримання пластового тиску в нафтових і газоконденсатних покладах; нові методи збільшення нафтовіддачі: методи вдосконалення процесу заводнення, теплові методи впливу на поклад в цілому, нагнітання в пласт розчинників, міцелярних розчинів; форсований відбір рідини з пласта. Технологія проведення згаданих методів. Методи збільшення продуктивності свердловин через вплив на привибійну зону пласта: призначення, застосовувані засоби і технологія здійснення кислотної і термокислотної обробки, гідравлічного розриву пласта, теплових способів термогазохімічного способу, піскоструминної перфорації, комбінованих способів.</p> <p><i>Рекомендована література: [1] с.78-120; [3] с.169-211.</i></p>
6	<p>Дослідження нафтових і газових свердловин і пластів.</p> <p>Встановлення норми відбору рідини і газу з нафтової і газової свердловин. Призначення досліджень свердловин і пластів. Дослідження свердловин методом усталених відборів. Індикаторна лінія свердловин і її різновиди. Одно- і двочленна формули припливу рідини і газу в свердловину і методика обробки результатів досліджень. Поняття про дослідження свердловини методом прослідковування відновлення тиску на її вибої. Особливості дослідження газоконденсатних свердловин. Фактори, які обмежують відбір рідини і газу з нафтових і газових свердловин. Встановлення норм відбору рідини і газу з нафтових і газових свердловин.</p> <p><i>Рекомендована література: [1] с.46-66; [3] с.88-134; [5] с.186-219</i></p>
7	<p>Деякі питання теорії підйому рідини і газу із видобувних свердловин.</p> <p>Фазовий склад продукції нафтової і газової свердловин. Структурні форми вертикального припливу газорідинної суміші в колоні підйомних труб. Приведена, об'ємна і відносна швидкості руху фаз у вертикальному потоці дисперсної системи. Об'ємні витратна і дійсна долі фаз в дисперсній системі. Зв'язок витратної і дійсної долей фаз в системі. Густина дво- і трифазної системи, яка рухається в колоні підйомних труб. Рівняння балансу тисків для вертикального потоку дисперсної системи. Розрахунок розподілу тиску і витратної долі вільного газу по довжині підйомника. Класифікація способів експлуатації нафтових і газових свердловин. Статистичні дані про фонд експлуатаційних свердловин в Україні, середні добові дебіти рідини і газу із свердловин і видобуту протягом року нафту за способами експлуатації.</p> <p><i>Рекомендована література: [5] с.220-255.</i></p>
8	<p>Фонтанна експлуатація нафтових і газових свердловин.</p>

	<p>Принципи фонтанування свердловини. Схема обладнання нафтової і газової свердловин при фонтанній експлуатації. Способи продовження фонтанування свердловини. Область застосування фонтанного способу експлуатації нафтових свердловин. Принцип дії газліфтного підйомника. Переваги, недоліки і область застосування газліфтного способу експлуатації нафтових свердловин.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [1] с.69-174; [5] с.256-295.</p>
9	<p>Експлуатація свердловин установками іншими механізованими способами</p> <p>Принципи підбору УЗВН до свердловини. Переваги, недоліки і область застосування УЗВН. Теоретична подача і коефіцієнт подачі УШГН. Вплив накоєфіцієнт подачі втрат рідини, вільного газу і пружних деформацій колони штанг і труб. Способи збільшення коефіцієнта подачі УШГН. Робоча характеристика штангового насоса. Причини розробки нових способів експлуатації нафтових свердловин: експлуатація свердловин, дренажних покладів з високою в'язкою нафтою, похило-направлених свердловин в заболоченій місцевості і на шельфах морів, свердловин з великою висотою підйому рідини; зниження металомісткості і підвищення к.к.д. установок для підйому рідини із свердловини, підвищення міжремонтного періоду свердловин.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [5] с.418-452 [1] с.200-238; [5] с.350-417</p>
10	<p>Боротьба з ускладненнями при експлуатації нафтових і газових свердловин.</p> <p>Методи збільшення продуктивності свердловин. Поточний і капітальний ремонт свердловин. Методи дії на привибійну зону пласта. Боротьба з відкладами парафіну і солей при експлуатації нафтових свердловин. Обмеження припливу води в свердловини.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [1] с.266-282; [5] с.42-89, 485-502</p>
11	<p>Ремонтні роботи при експлуатації свердловин: класифікація ремонтних робіт, основні види і технологія виконання поточних і капітальних ремонтів свердловин. Планування ремонтів свердловин.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [1] с.266-282; [5] с.42-89, 485-502.</p>
12	<p>Причини зниження продуктивності свердловин. Фільтраційна зона, зона впливу пласта, речовини, які забруднюють перфоровані отвори та породу-колектор.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [7] с.11-17; [8] с.56-73.</p>
13	<p>Методи інтенсифікації функціонування нафтогазових свердловин. Основні методи інтенсифікації. Визначення раціонального способу відновлення свердловин в залежності від умов експлуатації. Переваги та недоліки методів.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [11] с.24-41; [7] с.21-32.</p>
14	<p>Фізичні методи інтенсифікації свердловин. Гідророзрив пласта, термічні методи, депресійні методи, імпульсні методи, вібраційні методи, обробка електричним і магнітним полем.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [11] с.42-65; [7] с.32-46; [9] с.12-25</p>
15	<p>Хімічні методи інтенсифікації свердловин.</p> <p>Кислотні обробки свердловин. Закачування розчинів. Використання тампонажних розчинів.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [11] с.42-65; [7] с.32-46; [9] с.12-25</p>
16	<p>Комбіновані методи інтенсифікації свердловин.</p> <p>Термокислотні методи. Гідророзрив з кислотною обробкою. Термогазохімічний вплив. Інші комбіновані методи.</p> <p><i>Рекомендована література:</i> [11] с.42-65; [7] с.32-46; [9] с.12-25; [8] с.13-41</p>
17	<p>Мехатронне обладнання для інтенсифікації нафтовидобутку. Глибинні пристрої для відновлення свердловин. Поверхневі пристрої для відновлення свердловин. Мехатронні комплекси обладнання інтенсифікації нафтовидобутку.</p>

	<i>Рекомендована література: [11] с.42-65; [7] с.32-46; [9] с.12-25; [8] с.13-41</i>
18	Запуск свердловин в експлуатацію. Використання струминного насосу. Свабування, поршнювання. Визначення притоку через коефіцієнт відновлення тиску (КВТ). <i>Рекомендована література: [11] с.66-69; [7] с.50-55; [9] с.32-39; [8] с.89-111</i>

- **Практичні заняття**

Основні завдання циклу практичних занять присвячені формування компетентностей розрахунку основних параметрів обладнання для забезпечення функціонування нафтогазового обладнання та збільшення нафтовіддачі свердловин.

№ з/п	Назва теми заняття та перелік основних питань
1	Обладнання для експлуатації нафтових родовищ. Класифікація та вибір обладнання в залежності від типу експлуатації родовища. <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
2	Фонтанна експлуатація свердловин. Визначення основних показників фонтанування нафти. <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
3	Розрахунок фізичних властивостей пластових нафт Розрахунок фізичних властивостей нафти в процесі її однократного розгазування. <i>Дидактичні засоби: Методичні вказівки для розробки.. Видаються варіанти практичної роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
4	Модульна контрольна робота №1.
5	Розрахунок втрат на тертя в кільцевому зазорі з наявністю місцевих опорів (муфт). Розрахунок втрат на тертя в кільцевому зазорі труби круглого перерізу при заміщенні в'язкопластичної рідини (глинистого розчину) ньютонівською рідиною (водою). <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи для розробки програм за даною темою.</i> <i>Рекомендована література: : [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
6	Експлуатація свердловин штанговими свердловинними насосами. Вибрати та обґрунтувати вибір компоновки ШСНУ <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи для розробки програм за даною темою.</i> <i>Рекомендована література: : [3]</i> <i>СРС: розробка програм за варіантами.</i>
7	Вплив на привибійну зону свердловини. Розрахунок основних параметрів при обробці привибійної зони кислотними розчинами. <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи для розробки програм за даною темою.</i> <i>Рекомендована література: : [3]</i>

	<i>СРС: розробка програм за варіантами.</i>
8	Гідророзрив пласта. Розрахунок основних параметрів процесу гідророзриву. <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти практичної роботи для розробки програм за даною темою.</i> <i>Рекомендована література: : [3]</i> <i>СРС: розробка програм за варіантами.</i>
9	Модульна контрольна робота №2

- Лабораторні практикуми

Основні завдання циклу лабораторних практикумів присвячені формування компетентностей вибору методів відновлення дебіту свердловин та визначення режимів функціонування обладнання.

№ з/п	Назва теми заняття та перелік основних питань
1	Струмінні насоси для відновлення притоку в свердловину. Вивчення типів та принципу дії струмінних насосів. <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
2	Імпульсне обладнання для відновлення нафтовидобутку. Поверхневі та заглибні генератори імпульсів. Високочастотні генератори. Погодження режимів роботи генераторів з умовами функціонування свердловини <i>Дидактичні засоби: Видаються варіанти роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
3	Кислотна обробка свердловин. Обладнання для кислотних обробок. Особливості функціонування. Комбіновані способи впливу на привибійну зону свердловини <i>Дидактичні засоби: Методичні вказівки для розробки.. Видаються варіанти роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою.</i>
4	Гідророзрив пласта. Обладнання для гідророзриву. Особливості функціонування. <i>Дидактичні засоби: Методичні вказівки для розробки.. Видаються варіанти роботи.</i> <i>Рекомендована література: [3]</i> <i>СРС: Виконання завдань за варіантами за даною темою</i>

6. Самостійна робота студента

Години, які відведені на самостійну роботу студента зазначені в п.5. Методика опанування навчальної дисципліни, це підготовка до виконання та захисту практичних робіт, підготовка до модульної контрольної роботи.

Політика та контроль

7. Політика навчальної дисципліни (освітнього компонента)

Вивчення навчальної дисципліни потребує від здобувача вищої освіти:

- дотримання навчально-академічної етики;
- дотримання графіку навчального процесу;

- бути зваженим, уважним на заняттях;
- систематично опрацьовувати теоретичний матеріал;
- дотримання графіку захисту практичних робіт. Відповідь здобувача повинна демонструвати ознаки самостійності виконання поставленого завдання, відсутність ознак повторюваності та плагіату.

Якщо здобувач вищої освіти був відсутній на лекції, то йому слід відпрацювати цю лекцію у інший час (з іншою групою, на консультації).

Якщо здобувач вищої освіти був відсутній на практичних заняттях, то йому слід відпрацювати ці заняття у інший час (з іншою групою, на консультації).

8. Види контролю та рейтингова система оцінювання результатів навчання (PCO)

Рейтинг студента з кредитного модуля складається з балів, що він отримує за:

- 1) виконання модульної контрольної роботи;
- 2) виконання та захисту 6 практичних завдань;
- 3) виконання та захисту 4 лабораторних практикумів;
- 4) експрес - контроль на заняттях.

Система рейтингових балів та критерії оцінювання:

	вчасна здача	1 перездача (протягом двох тижнів від початкового контролю)	2 перездача (без дотримання термінів виконання)
1. Виконання модульної контрольної роботи:			
- повністю правильно виконана робота.	10	8	6
- робота виконана з незначними помилками.	8	6	4
- робота не зарахована.	0	0	0
2. Виконання практичних завдань:			
- завдання захищено з відмінним володінням матеріалу.	8	6	4
- завдання виконано з відмінним володінням матеріалу.	6	4	2
- завдання не виконано.	0	0	0
3. Виконання лабораторних практикумів:			
- завдання захищено з відмінним володінням матеріалу.	8	6	4
- завдання виконано з відмінним володінням матеріалу.	6	4	2
- завдання не виконано.	0	0	0

Розрахунок шкали (RC) рейтингу

$$Rc(max)=2 \times 10 + 6 \times 8 + 4 \times 8 = 100 \text{ балів}$$

$$Rc(min)=2 \times 10 \times 0,5 + 6 \times 8 \times 0,5 + 4 \times 8 \times 0,5 = 50 \text{ балів}$$

За результатами навчальної роботи за перші 7 тижнів максимальна сума набраних балів складає **50 балів (1 МКР, 3 практ., 2 лаб. практ.)**. На першій атестації (8-й тиждень) студент отримує «зараховано», якщо його поточний рейтинг **не менше $0,5 \times 50 = 25$ балів**.

Максимальна сума балів складає 100. Для отримання заліку з кредитного модуля потрібно мати рейтинг не менше 50 балів, а також виконані всі практикуми та модульна контрольна робота.

Таблиця відповідності рейтингових балів оцінкам за університетською шкалою:

<i>Кількість балів</i>	<i>Оцінка</i>
100-95	Відмінно
94-85	Дуже добре
84-75	Добре
74-65	Задовільно
64-60	Достатньо
Менше 60	Незадовільно
Не виконані умови допуску	Не допущено

Студенти, які наприкінці семестру мають рейтинг менше 50 балів виконують залікову контрольну роботу. При цьому до загального рейтингу додаються бали за контрольну роботу і ця рейтингова оцінка є остаточною. Завдання контрольної роботи складається з трьох питань з лекційного матеріалу.

Кожне питання оцінюється наступним чином:

- творчий підхід, повністю розкриті завдання – 15 балів;
- глибоке розкриття завдання, незначні помилки – 13 балів;
- обґрунтоване розкриття, з незначними помилками – 11 балів;
- завдання розкрито неповністю, є помилки – 7 балів;
- завдання не вирішене – 0 балів.

9. Додаткова інформація з дисципліни (освітнього компонента)

Перелік питань, які виносяться на семестровий контроль, наведено у додатку до силабусу.

Здобувач вищої освіти має можливість пройти онлайн курс(и) за однією або декількома темами, передбаченими робочою програмою навчальної дисципліни. Онлайн курс здобувач може обрати самостійно або за рекомендацією викладача. 1 год прослуханого курсу оцінюється у 0,83 бали. Максимальна кількість годин, яка може бути зарахована за результатами неформальної освіти, становить 12 год, відповідно максимальна кількість балів за такі результати становить – 10 балів.

Робочу програму навчальної дисципліни (силабус):

Складено к.т.н., доц. Лістовщик Л.К

Ухвалено кафедрою АЕМК (протокол № 23 від 14.06.2022)

Ухвалено Методичною радою ННІЕЕ (протокол № 12 від 24.06.2022)

Додаток до силабусу освітнього компонента
Перелік завдань, що виносяться на семестровий контроль

1. Походження та формування покладів і родовищ нафти і газу, фізичні властивості нафти та газу.
2. Хімічний склад і фізичні властивості нафти та газу.
3. Характеристика порід – колекторів нафти і газу.
4. Природні резервуари нафти і газу (пастки, поклади, родовища, нафтогазоносні регіони України)
5. Поняття про бурову свердловину, категорії свердловин.
6. Поняття про бурову установку, способи буріння, конструкція роторної бурової установки.
7. Типи вибоїв нафтової свердловини. Перфорація привибійної зони пласта.
8. Фонтанна експлуатація свердловин.
9. Газліфтна експлуатація свердловин.
10. Експлуатація свердловин штанговими глибинними насосами (конструкція та принцип дії наземної частини верстата - гойдалки).
11. Експлуатація свердловин штанговими глибинними насосами (конструкція вставного глибинного насоса, принцип дії).
12. Експлуатація свердловин штанговими глибинними насосами (конструкція невставного глибинного насоса, принцип дії).
13. Експлуатація свердловин відцентровими насосами.
14. Експлуатація свердловин гвинтовими насосами.
15. Шахтний спосіб видобутку нафти.
16. Кар'єрний спосіб видобутку нафти.
17. Боротьба з ускладненнями при експлуатації нафтових і газових свердловин.
18. Типи ремонтних робіт на свердловинах.
19. Причини зниження продуктивності свердловин.
20. Методи інтенсифікації нафтогазових свердловин.
21. Фізичні методи відновлення свердловин.
22. Хімічні методи відновлення нафтових свердловин.
23. Комбіновані методи відновлення свердловин.
24. Мехатронне обладнання інтенсифікації нафтовидобутку.
25. Методика запуску свердловин після їх відновлення.