

**Міністерство освіти і науки України
Національний технічний університет
«Дніпровська політехніка»**

**Факультет природничих наук та технологій
Кафедра нафтогазової інженерії та буріння**

«ЗАТВЕРДЖЕНО»

завідувач кафедри

Коровяка Є.А. _____

«09» липня 2024 року

**РОБОЧА ПРОГРАМА НАВЧАЛЬНОЇ ДИСЦИПЛІНИ
«КОМП'ЮТЕРНІ ТЕХНОЛОГІЇ В НАФТОГАЗОВІЙ ІНЖЕНЕРІЇ»**

Галузь знань	18 Виробництво та технології
Спеціальність	185 Нафтогазова інженерія та технології
Освітньо-професійна програма.....	Нафтогазова інженерія та технології
Рівень вищої освіти рівень.....	Перший (бакалаврський)
Статус	Обов'язкова
Загальний обсяг	4 кредити ЄКТС (120 годин)
Форма підсумкового контролю.....	диференційований залік
Термін викладання	4-й семестр, 7, 8 чверть
Мова викладання	Українська

Викладачі: доц. Расцветаєв В.О., ас. Яворська В.В.

Пролонговано: на 2025/2026 н.р. _____ (Коровяка Є.А.) «03» 06 2025 р.
(підпис, ПІБ, дата)

на 20__/20__ н.р. _____ («__» 20__ р.

Дніпро
НТУ «ДП»
2024

Робоча програма навчальної дисципліни «Комп'ютерні технології в нафтогазовій інженерії» для здобувачів першого (бакалаврського) рівня вищої освіти спеціальності 185 «Нафтогазова інженерія та технології» / Нац. техн. ун-т «Дніпровська політехніка», каф. нафтогазової інженерії та буріння. – Д. : НТУ «ДП», 2024. – 16 с.

Розробники:

- Яворська Вікторія Вікторівна – асистент кафедри нафтогазової інженерії та буріння;
- Расцветаєв Валерій Олександрович – доцент, канд. тех. наук, доцент кафедри нафтогазової інженерії та буріння

Робоча програма регламентує:

- мету дисципліни;
- дисциплінарні результати навчання;
- обсяг і розподіл за формами організації освітнього процесу та видами навчальних занять;
- програму дисципліни (тематичний план за видами навчальних занять);
- алгоритм оцінювання рівня досягнення дисциплінарних результатів навчання (шкали, засоби, процедури та критерії оцінювання);
- інструменти, обладнання та програмне забезпечення;
- рекомендовані джерела інформації.

Робоча програма призначена для реалізації компетентнісного підходу під час планування освітнього процесу, викладання дисципліни, підготовки студентів до контрольних заходів, контролю провадження освітньої діяльності, внутрішнього та зовнішнього контролю забезпечення якості вищої освіти, акредитації освітніх програм у межах спеціальності.

Погоджено рішенням методичної комісії спеціальності 185 «Нафтогазова інженерія та технології» (протокол № 8 від 09.07.2024).

ЗМІСТ

1 МЕТА НАВЧАЛЬНОЇ ДИСЦИПЛІНИ	4
2 ОЧІКУВАНІ ДИСЦИПЛІНАРНІ РЕЗУЛЬТАТИ НАВЧАННЯ.....	4
3 БАЗОВІ ДИСЦИПЛІНИ	4
4 ОБСЯГ І РОЗПОДІЛ ЗА ФОРМАМИ ОРГАНІЗАЦІЇ ОСВІТНЬОГО ПРОЦЕСУ ТА ВИДАМИ НАВЧАЛЬНИХ ЗАНЯТЬ	4
5 ПРОГРАМА ДИСЦИПЛІНИ ЗА ВИДАМИ НАВЧАЛЬНИХ ЗАНЯТЬ.....	5
6 ОЦІНЮВАННЯ РЕЗУЛЬТАТІВ НАВЧАННЯ	9
6.1 Шкали	10
6.2 Засоби та процедури.....	10
6.3 Критерії.....	11
7 ІНСТРУМЕНТИ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОГРАМНЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ	15
8 РЕКОМЕНДОВАНІ ДЖЕРЕЛА ІНФОРМАЦІЇ.....	15

1 МЕТА НАВЧАЛЬНОЇ ДИСЦИПЛІНИ

В освітньо-професійній програмі «Нафтогазова інженерія та технології» спеціальності 185 «Нафтогазова інженерія та технології» здійснено розподіл програмних результатів навчання (ПРН) за організаційними формами освітнього процесу. Зокрема, до дисципліни Ф8 «Комп'ютерні технології в нафтогазовій інженерії» віднесено такі результати навчання:

РН7	Застосовувати сучасні цифрові технології та спеціалізоване програмне забезпечення для розв'язання інженерних та управлінських задач, пов'язаних з реалізацією базових нафтогазових технологій буріння свердловин, видобування, транспортування та зберігання нафти і газу.
РН12	Здійснювати розрахунки технологічних параметрів нафтогазових свердловин, систем підготовки нафти і газу, промислових та магістральних газонафтопроводів, газонафтосховищ із застосуванням відповідних математичних та інженерних методів.

Мета дисципліни – формування компетентностей щодо комп'ютерних технологій в нафтогазовій інженерії.

Реалізація мети вимагає трансформації програмних результатів навчання в дисциплінарні та адекватний відбір змісту навчальної дисципліни за цим критерієм.

2 ОЧІКУВАНІ ДИСЦИПЛІНАРНІ РЕЗУЛЬТАТИ НАВЧАННЯ

Шифр ПРН	Дисциплінарні результати навчання (ДРН)	
	шифр ДРН	зміст
РН7	РН7.1-Ф8	застосовувати сучасні методи обробки інформації
	РН7.2-Ф8	застосовувати сучасне програмне забезпечення
РН12	РН12-Ф8	застосовувати математичні методи для визначення технологічних параметрів і показників

3 БАЗОВІ ДИСЦИПЛІНИ

Назва дисципліни	Здобуті результати навчання
Інформатика, алгоритмізація та програмування	Мати навички роботи з сучасними операційними системами та пакетами обробки цифрової, текстової та графічної інформації.

4 ОБСЯГ І РОЗПОДІЛ ЗА ФОРМАМИ ОРГАНІЗАЦІЇ ОСВІТНЬОГО ПРОЦЕСУ ТА ВИДАМИ НАВЧАЛЬНИХ ЗАНЯТЬ

Вид навчальних занять	Обсяг, години	Розподіл за формами навчання, години				
		денна		заочна		
		аудиторні заняття	самостійна робота	Обсяг, години	аудиторні заняття	самостійна робота
лекції	-	-	-	20	2	18
лабораторні	120	43	77	100	6	94
РАЗОМ	120	43	77	120	8	112

5 ПРОГРАМА ДИСЦИПЛІНИ ЗА ВИДАМИ НАВЧАЛЬНИХ ЗАНЯТЬ

(денна форма)

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
	ЛАБОРАТОРНІ ЗАНЯТТЯ	120
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	1. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі MATHCAD	10
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	2. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі SOLIDWORKS	10
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	3. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі Petex IPM (GAP, PROSPER, MBAL, REVEAL, PVTP, RESOLVE)	10
RH7.1-Ф8	4. Загальна інформація щодо програмного забезпечення з нафтогазової інженерії S&P Global (Harmony Enterprise, Piper, SubPUMP) 4.1. Огляд, повна версія, ліцензія, примітки; 4.2. Активний каталог та дозволи користувача в локальних папках Harmony Enterprise.	10
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	5. Керування базами даних Harmony Enterprise 5.1. Створити базу даних; 5.2. Захист на основі ролей (RBS); 5.3. Додавання груп або користувачів до бази даних; 5.4. Налаштування безпеки свердловини; 5.5. Оновлення наявної бази даних; 5.6. Дефрагментація бази даних; 5.7. Усунення несправностей.	10
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	6. Harmony Enterprise в хмарі 6.1. Припущення; 6.2. Обмеження; 6.3. Міркування для менеджменту та ІТ; 6.4. Термінологія; 6.5. Рекомендовані характеристики; 6.6. Вимоги до підключення; 6.7. Загальні положення.	10
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	7. Ліцензування Harmony Enterprise 7.1. Активація/деактивація ліцензій; 7.2. Діалогове вікно ліцензування; 7.3. Діалогове вікно Інформація про ліцензію; 7.4. Діалогове вікно «Параметри ліцензування»; 7.5. Діалогове вікно онлайн-активації.	10
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	8. Середовище Harmony Enterprise 8.1. Підключіться до свого джерела даних; 8.2. Отримання даних про свердловину в Harmony Enterprise; 8.3. Попередній перегляд даних свердловини; 8.4. Аналіз даних свердловини; 8.5. Переглянути результати; 8.6. Експорт даних;	10

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
	8.7. Використання робочих процесів; 8.8. Аналіз зв'язування/від'єднання.	
РН7.2-Ф8 РН12.1-Ф8	9. Види аналізу Harmony Enterprise 9.1. Розширений прогноз; 9.2. Аналітична модель; 9.3. Спеціальний прогноз; 9.4. Аналіз зниження; 9.5. Аналіз Duong; 9.6. Плавний градієнт; 9.7. FMB аналіз; 9.8. Консолідація прогнозу; 9.9. Газ IPR/TPC; 9.10. Аналіз матеріального балансу; 9.11. Багатосегментний аналіз зниження; 9.12. Багатолункова модель; 9.13. Числова модель; 9.14. Числовий URM; 9.15. Аналіз нафти; 9.16. Нафта IPR/TPC; 9.17. Імовірнісний аналіз зниження; 9.18. Прогноз співвідношення; 9.19. Тренд співвідношення; 9.20. Аналіз розтягнутого експоненціального спаду; 9.21. Аналіз спостереження; 9.22. Аналіз кривої типу; 9.23. Аналіз нетрадиційного пласта; 9.24. Волюметричний аналіз; 9.25. Аналіз WOR/прогноз нафти.	10
РН7.2-Ф8	10. Навігація у Harmony Enterprise 10.1. Буфер обміну; 10.2. Меню; 10.3. Вибір сутностей; 10.4. Вікно стану; 10.5. Вкладки; 10.6. Панелі інструментів.	10
РН7.2-Ф8	11. Компоненти Harmony Enterprise 11.1. Менеджер аналізу; 11.2. Вкладка аналізу; 11.3. Вкладка атрибутів; 11.4. Найкраща функціональність; 11.5. Діалогове вікно Bulk Editor; 11.6. Підключення до бази даних; 11.7. Вкладка діагностики; 11.8. Економіка; 11.9. Редактори; 11.10. Функція імпорту; 11.11. Діалогове вікно параметрів; 11.12. Ділянки; 11.13. Панель вибору сюжету;	10

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
	11.14. Фільтри проекту; 11.15. Діалогове вікно запиту Wells; 11.16. Діалогове вікно «Довідкові дати»; 11.17. Вкладка результатів; 11.18. Безпека на основі ролей; 11.19. Сценарії; 11.20. Просторовий дослідник; 11.21. Таблиці та сітки; 11.22. Свердловинні пласти; 11.23. Аркуші.	
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	12. Довідкові матеріали Harmony Enterprise 12.1. Теорія аналізу; 12.2. Обчислення та кореляції; 12.3. Загальні поняття; 12.4. Номенклатура Harmony Enterprise.	10
РАЗОМ		120

(заочна форма)

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
	ЛЕКЦІЇ	20
RH7.1-Ф8	Аналіз пакетів програмного забезпечення для моделювання, технологічних процесів в нафтогазовій інженерії	20
	ЛАБОРАТОРНІ ЗАНЯТТЯ	100
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	1. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі MATHCAD	5
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	2. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі SOLIDWORKS	5
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8	3. Загальні питання щодо комп'ютерного моделювання технологічних процесів в нафтогазовій інженерії у програмному середовищі Petex IPM (GAP, PROSPER, MBAL, REVEAL, PVTP, RESOLVE)	8
RH7.1-Ф8	4. Загальна інформація щодо програмного забезпечення з нафтогазової інженерії S&P Global (Harmony Enterprise, Piper, SubPUMP) 4.1. Огляд, повна версія, ліцензія, примітки; 4.2. Активний каталог та дозволи користувача в локальних папках Harmony Enterprise.	8
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	5. Керування базами даних Harmony Enterprise 5.1. Створити базу даних; 5.2. Захист на основі ролей (RBS); 5.3. Додавання груп або користувачів до бази даних; 5.4. Налаштування безпеки свердловини; 5.5. Оновлення наявної бази даних; 5.6. Дефрагментація бази даних; 5.7. Усунення несправностей.	8

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	6. Harmony Enterprise в хмарі 6.1. Припущення; 6.2. Обмеження; 6.3. Міркування для менеджменту та ІТ; 6.4. Термінологія; 6.5. Рекомендовані характеристики; 6.6. Вимоги до підключення; 6.7. Загальні положення.	8
RH7.1-Ф8 RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	7. Ліцензування Harmony Enterprise 7.1. Активація/деактивація ліцензій; 7.2. Діалогове вікно ліцензування; 7.3. Діалогове вікно Інформація про ліцензію; 7.4. Діалогове вікно «Параметри ліцензування»; 7.5. Діалогове вікно онлайн-активації.	8
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	8. Середовище Harmony Enterprise 8.1. Підключіться до свого джерела даних; 8.2. Отримання даних про свердловину в Harmony Enterprise; 8.3. Попередній перегляд даних свердловини; 8.4. Аналіз даних свердловини; 8.5. Переглянути результати; 8.6. Експорт даних; 8.7. Використання робочих процесів; 8.8. Аналіз зв'язування/від'єднання.	10
RH7.2-Ф8 RH12.1-Ф8	9. Види аналізу Harmony Enterprise 9.1. Розширений прогноз; 9.2. Аналітична модель; 9.3. Спеціальний прогноз; 9.4. Аналіз зниження; 9.5. Аналіз Duong; 9.6. Плавний градієнт; 9.7. FMB аналіз; 9.8. Консолідація прогнозу; 9.9. Газ IPR/TPC; 9.10. Аналіз матеріального балансу; 9.11. Багатосегментний аналіз зниження; 9.12. Багатолункова модель; 9.13. Числова модель; 9.14. Числовий URM; 9.15. Аналіз нафти; 9.16. Нафта IPR/TPC; 9.17. Імовірнісний аналіз зниження; 9.18. Прогноз співвідношення; 9.19. Тренд співвідношення; 9.20. Аналіз розтягнутого експоненціального спаду; 9.21. Аналіз спостереження; 9.22. Аналіз кривої типу; 9.23. Аналіз нетрадиційного пласта; 9.24. Волуметричний аналіз; 9.25. Аналіз WOR/прогноз нафти.	10

Шифри ДРН	Види та тематика навчальних занять	Обсяг складових, години
РН7.2-Ф8	10. Навігація у Harmony Enterprise 10.1. Буфер обміну; 10.2. Меню; 10.3. Вибір сутностей; 10.4. Вікно стану; 10.5. Вкладки; 10.6. Панелі інструментів.	10
РН7.2-Ф8	11. Компоненти Harmony Enterprise 11.1. Менеджер аналізу; 11.2. Вкладка аналізу; 11.3. Вкладка атрибутів; 11.4. Найкраща функціональність; 11.5. Діалогове вікно Bulk Editor; 11.6. Підключення до бази даних; 11.7. Вкладка діагностики; 11.8. Економіка; 11.9. Редактори; 11.10. Функція імпорту; 11.11. Діалогове вікно параметрів; 11.12. Ділянки; 11.13. Панель вибору сюжету; 11.14. Фільтри проекту; 11.15. Діалогове вікно запиту Wells; 11.16. Діалогове вікно «Довідкові дати»; 11.17. Вкладка результатів; 11.18. Безпека на основі ролей; 11.19. Сценарії; 11.20. Просторовий дослідник; 11.21. Таблиці та сітки; 11.22. Свердловинні пласти; 11.23. Аркуші.	10
РН7.2-Ф8 РН12.1-Ф8	12. Довідкові матеріали Harmony Enterprise 12.1. Теорія аналізу; 12.2. Обчислення та кореляції; 12.3. Загальні поняття; 12.4. Номенклатура Harmony Enterprise.	10
РАЗОМ		120

6 ОЦІНЮВАННЯ РЕЗУЛЬТАТІВ НАВЧАННЯ

Сертифікація досягнень студентів здійснюється за допомогою прозорих процедур, що ґрунтуються на об'єктивних критеріях відповідно до Положення університету «Про оцінювання результатів навчання здобувачів вищої освіти».

Досягнутий рівень компетентностей відносно очікуваних, що ідентифікований під час контрольних заходів, відображає реальний результат навчання студента за дисципліною.

6.1 Шкали

Оцінювання навчальних досягнень студентів НТУ «ДП» здійснюється за рейтинговою (100-бальною) та інституційною шкалами. Остання необхідна (за офіційною відсутністю національної шкали) для конвертації (переведення) оцінок мобільних студентів.

Шкали оцінювання навчальних досягнень студентів НТУ «ДП»

Рейтингова	Інституційна
90...100	відмінно / Excellent
74...89	добре / Good
60...73	задовільно / Satisfactory
0...59	незадовільно / Fail

Кредити навчальної дисципліни зараховуються, якщо студент отримав підсумкову оцінку не менше 60-ти балів. Нижча оцінка вважається академічною заборгованістю, що підлягає ліквідації відповідно до Положення про організацію освітнього процесу НТУ «ДП».

6.2 Засоби та процедури

Зміст засобів діагностики спрямовано на контроль рівня сформованості знань, умінь/навичок, комунікації, автономії та відповідальності студента за вимогами НРК до 6-го кваліфікаційного рівня під час демонстрації регламентованих робочою програмою результатів навчання.

Студент на контрольних заходах має виконувати завдання, орієнтовані виключно на демонстрацію дисциплінарних результатів навчання (розділ 2).

Засоби діагностики, що надаються студентам на контрольних заходах у вигляді завдань для поточного та підсумкового контролю, формуються шляхом конкретизації вихідних даних та способу демонстрації дисциплінарних результатів навчання.

Засоби діагностики (контрольні завдання) для поточного та підсумкового контролю дисципліни затверджуються кафедрою.

Види засобів діагностики та процедур оцінювання для поточного та підсумкового контролю дисципліни подано нижче.

Засоби діагностики та процедури оцінювання

ПОТОЧНИЙ КОНТРОЛЬ			ПІДСУМКОВИЙ КОНТРОЛЬ	
навчальне заняття	засоби діагностики	процедури	засоби діагностики	процедури
лабораторні	перевірка та захист	виконання лабораторних робіт	комплексна контрольна робота (ККР)	визначення середньозваженого результату поточних контролів; виконання ККР під час заліку за бажанням студента

Під час поточного контролю лабораторні заняття оцінюються якістю виконання контрольного завдання.

Якщо зміст певного виду занять підпорядковано декільком складовим опису кваліфікаційного рівня за НРК, то інтегральне значення оцінки може визначатися з урахуванням вагових коефіцієнтів, що встановлюються викладачем.

За наявності рівня результатів поточних контролів з усіх видів навчальних занять не менше 60 балів, підсумковий контроль здійснюється без участі студента шляхом визначення середньозваженого значення поточних оцінок.

Незалежно від результатів поточного контролю кожен студент під час іспиту має право виконувати ККР, яка містить завдання, що охоплюють ключові дисциплінарні результати навчання.

Кількість конкретизованих завдань ККР повинна відповідати відведеному часу на виконання. Кількість варіантів ККР має забезпечити індивідуалізацію завдання.

Значення оцінки за виконання ККР визначається середньою оцінкою складових (конкретизованих завдань) і є остаточним.

Інтегральне значення оцінки виконання ККР може визначатися з урахуванням вагових коефіцієнтів, що встановлюється кафедрою для кожної складової опису кваліфікаційного рівня НРК.

6.3 Критерії

Реальні результати навчання студента ідентифікуються та вимірюються відносно очікуваних під час контрольних заходів за допомогою критеріїв, що описують дії студента для демонстрації досягнення результатів навчання.

Для оцінювання виконання контрольних завдань під час поточного контролю лабораторних занять в якості критерію використовується коефіцієнт засвоєння, що автоматично адаптує показник оцінки до рейтингової шкали:

$$O_i = 100 a/m,$$

де a – число правильних відповідей або виконаних суттєвих операцій відповідно до еталону рішення; m – загальна кількість запитань або суттєвих операцій еталону.

Індивідуальні завдання та комплексні контрольні роботи оцінюються експертно за допомогою критеріїв, що характеризують співвідношення вимог до рівня компетентностей і показників оцінки за рейтинговою шкалою.

Зміст критеріїв спирається на компетентнісні характеристики, визначені НРК для бакалаврського рівня вищої освіти (подано нижче).

**Загальні критерії досягнення результатів навчання
для 6-го кваліфікаційного рівня за НРК**

Опис кваліфікаційного рівня	Вимоги до знань, умінь/навичок, комунікації, відповідальності і автономії	Показник оцінки
Знання		
♦ концептуальні наукові та практичні знання, критичне осмислення теорій, принципів, методів і понять у сфері професійної діяльності та/або навчання	Відповідь відмінна – правильна, обґрунтована, осмислена. Характеризує наявність: - концептуальних знань; - високого ступеню володіння станом питання; - критичного осмислення основних теорій, принципів, методів і понять у навчанні та професійній діяльності	95-100
	Відповідь містить негрубі помилки або описки	90-94
	Відповідь правильна, але має певні неточності	85-89
	Відповідь правильна, але має певні неточності й недостатньо обґрунтована	80-84
	Відповідь правильна, але має певні неточності, недостатньо обґрунтована та осмислена	74-79
	Відповідь фрагментарна	70-73
	Відповідь демонструє нечіткі уявлення студента про об'єкт вивчення	65-69
	Рівень знань мінімально задовільний	60-64
	Рівень знань незадовільний	<60
Уміння/навички		
♦ поглиблені когнітивні та практичні уміння/навички, майстерність та інноваційність на рівні, необхідному для розв'язання складних спеціалізованих задач і практичних проблем у сфері професійної діяльності або навчання	Відповідь характеризує уміння: - виявляти проблеми; - формулювати гіпотези; - розв'язувати проблеми; - обирати адекватні методи та інструментальні засоби; - збирати та логічно й зрозуміло інтерпретувати інформацію; - використовувати інноваційні підходи до розв'язання завдання	95-100
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності з негрубими помилками	90-94
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності, але має певні неточності при реалізації однієї вимоги	85-89
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності, але має певні неточності при реалізації двох вимог	80-84
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності, але має певні неточності при реалізації трьох вимог	74-79
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності, але має певні неточності при реалізації чотирьох вимог	70-73
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати знання в практичній діяльності при виконанні завдань за зразком	65-69
	Відповідь характеризує уміння/навички застосовувати	60-64

Опис кваліфікаційного рівня	Вимоги до знань, умінь/навичок, комунікації, відповідальності і автономії	Показник оцінки
	знання при виконанні завдань за зразком, але з неточностями	
	рівень умінь/навичок незадовільний	<60
Комунікація		
♦ донесення до фахівців і нефахівців інформації, ідей, проблем, рішень, власного досвіду та аргументації; ♦ збір, інтерпретація та застосування даних; ♦ спілкування з професійних питань, у тому числі іноземною мовою, усно та письмово	Вільне володіння проблематикою галузі. Зрозумілість відповіді (доповіді). Мова: - правильна; - чиста; - ясна; - точна; - логічна; - виразна; - лаконічна. Комунікаційна стратегія: - послідовний і несуперечливий розвиток думки; - наявність логічних власних суджень; - доречна аргументації та її відповідність відстоюваним положенням; - правильна структура відповіді (доповіді); - правильність відповідей на запитання; - доречна техніка відповідей на запитання; - здатність робити висновки та формулювати пропозиції	95-100
	Достатнє володіння проблематикою галузі з незначними хибами. Достатня зрозумілість відповіді (доповіді) з незначними хибами. Доречна комунікаційна стратегія з незначними хибами	90-94
	Добре володіння проблематикою галузі. Добра зрозумілість відповіді (доповіді) та доречна комунікаційна стратегія (сумарно не реалізовано три вимоги)	85-89
	Добре володіння проблематикою галузі. Добра зрозумілість відповіді (доповіді) та доречна комунікаційна стратегія (сумарно не реалізовано чотири вимоги)	80-84
	Добре володіння проблематикою галузі. Добра зрозумілість відповіді (доповіді) та доречна комунікаційна стратегія (сумарно не реалізовано п'ять вимог)	74-79
	Задовільне володіння проблематикою галузі. Задовільна зрозумілість відповіді (доповіді) та доречна комунікаційна стратегія (сумарно не реалізовано сім вимог)	70-73
	Часткове володіння проблематикою галузі. Задовільна зрозумілість відповіді (доповіді) та комунікаційна стратегія з хибами (сумарно не реалізовано дев'ять вимог)	65-69

Опис кваліфікаційного рівня	Вимоги до знань, умінь/навичок, комунікації, відповідальності і автономії	Показник оцінки
	Фрагментарне володіння проблематикою галузі. Задовільна зрозумілість відповіді (доповіді) та комунікаційна стратегія з хибами (сумарно не реалізовано 10 вимог)	60-64
	Рівень комунікації незадовільний	<60
Відповідальність і автономія		
♦ управління складною технічною або професійною діяльністю чи проектами; ♦ спроможність нести відповідальність за вироблення та ухвалення рішень у непередбачуваних робочих та/або навчальних контекстах; ♦ формування суджень, що враховують соціальні, наукові та етичні аспекти; ♦ організація та керівництво професійним розвитком осіб та груп; ♦ здатність продовжувати навчання із значним ступенем автономії	Відмінне володіння компетенціями менеджменту особистості, орієнтованих на: 1) управління комплексними проектами, що передбачає: - дослідницький характер навчальної діяльності, позначена вмінням самостійно оцінювати різноманітні життєві ситуації, явища, факти, виявляти і відстоювати особисту позицію; - здатність до роботи в команді; - контроль власних дій; 2) відповідальність за прийняття рішень в непередбачуваних умовах, що включає: - обґрунтування власних рішень положеннями нормативної бази галузевого та державного рівнів; - самостійність під час виконання поставлених завдань; - ініціативу в обговоренні проблем; - відповідальність за взаємовідносини; 3) відповідальність за професійний розвиток окремих осіб та/або груп осіб, що передбачає: - використання професійно-орієнтованих навичок; - використання доказів із самостійною і правильною аргументацією; - володіння всіма видами навчальної діяльності; 4) здатність до подальшого навчання з високим рівнем автономності, що передбачає: - ступінь володіння фундаментальними знаннями; - самостійність оцінних суджень; - високий рівень сформованості загальнонавчальних умінь і навичок; - самостійний пошук та аналіз джерел інформації	95-100
	Упевнене володіння компетенціями менеджменту особистості (не реалізовано дві вимоги)	90-94
	Добре володіння компетенціями менеджменту особистості (не реалізовано три вимоги)	85-89
	Добре володіння компетенціями менеджменту особистості (не реалізовано чотири вимоги)	80-84
	Добре володіння компетенціями менеджменту особистості (не реалізовано шість вимог)	74-79
	Задовільне володіння компетенціями менеджменту особистості (не реалізовано сім вимог)	70-73
	Задовільне володіння компетенціями менеджменту	65-69

Опис кваліфікаційного рівня	Вимоги до знань, умінь/навичок, комунікації, відповідальності і автономії	Показник оцінки
	особистості (не реалізовано вісім вимог)	
	Рівень відповідальності і автономії фрагментарний	60-64
	Рівень відповідальності і автономії незадовільний	<60

7 ІНСТРУМЕНТИ, ОБЛАДНАННЯ ТА ПРОГРАМНЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Використовується комп'ютерне та мультимедійне обладнання, дистанційна платформа Moodle, застосунок Microsoft Teams, Microsoft Office 365.

Ліцензоване програмне забезпечення від компанії Petroleum Experts Limited (Prosper, Gap, Pvtp, Mbal, Reveal, Resolve) та IHS Markit (Harmony Enterprise, Piper, SubPUMP).

8 РЕКОМЕНДОВАНІ ДЖЕРЕЛА ІНФОРМАЦІЇ

Базові

1. Energy Upstream. Harmony Enterprise Help – PDF. Last revised: April 22, 2020. https://www.ihsenergy.ca/support/documentation_ca/Harmony_Enterprise/2020_1/content/print_pdf_output/harmony_enterprise_help.pdf

2. Harmony Enterprise Help – PDF. Last revised: August 16, 2022. https://www.ihsenergy.ca/support/documentation_ca/Harmony_Enterprise/2022_2/content/print_pdf_output/harmony_enterprise_help.pdf

Додаткові

1. Білецький, В.С. (2021). Моделювання у нафтогазовій інженерії. Львів: «Новий Світ – 2000», Харків: НТУ «ХПІ».

РОБОЧА ПРОГРАМА НАВЧАЛЬНОЇ ДИСЦИПЛІНИ
«Комп'ютерні технології в нафтогазовій інженерії»
для здобувачів першого (бакалаврського) рівня вищої освіти
освітньо-професійної програми «Нафтогазова інженерія та технології»
зі спеціальності 185 «Нафтогазова інженерія та технології»

Розробники:
Вікторія Вікторівна Яворська
Валерій Олександрович Расцветаєв

В редакції автора

Підготовлено до виходу в світ
у Національному технічному університеті
«Дніпровська політехніка».
Свідоцтво про внесення до Державного реєстру ДК № 1842
4960050, м. Дніпро, просп. Д. Яворницького, 19