

Шифр Спеціальності 144	Назва спеціальності, освітньої програми Теплоенергетика, ОП «Енергетичний менеджмент, енергоекспективні муніципальні та промислові теплові технології»	Сторінка 1 з 5
------------------------------	--	----------------

**«Затверджую»**

Завідувач кафедри теплотехніки  
к.т.н., доцент Михайло КИРИЧЕНКО  
29.08.2023 р.

Розробник  
доцент Павло ГЛАМАЗДІН  
29.08.2023 р.



**СИЛАБУС**  
**Дисципліна обов'язкової компоненти**  
**Теплогенеруючі установки**

<b>1) Шифр за освітньою програмою:</b> ОК 3.22										
<b>2) Навчальний рік:</b> 2023/2024										
<b>3) Освітній рівень:</b> перший рівень вищої освіти (бакалавр)										
<b>4) Форма навчання:</b> денна, заочна										
<b>5) Галузь знань:</b> 14 – Електрична інженерія										
<b>6) Спеціальність, назва освітньої програми:</b> 144 «Теплоенергетика», освітня програма «Енергетичний менеджмент, енергоекспективні муніципальні та промислові теплові технології»										
<b>8) Статус освітньої компоненти:</b> обов'язкова										
<b>9) Семестр:</b> сьомий										
<b>11) Контактні дані викладача:</b> Гламаздін Павло Михайлович, доц. e-mail: <a href="mailto:glamazdin_pm@knuba.edu.ua">glamazdin_pm@knuba.edu.ua</a>										
<b>12) Мова викладання:</b> українська										
<b>13) Пререквізити:</b> ОК 3.2 -Технічна термодинаміка, ОК 3.4 – Тепломасообмін, ОК 3.11 – Будівельна теплофізика, ОК 3.14 – Паливо та технології його спалювання, ОК-3.24 -Теплопостачання										
<b>14) Мета курсу:</b> засвоєння студентами основних знань щодо функціонального призначення, влаштування, проектування з необхідними розрахунками, методами конструювання окремих елементів установок і особливостей експлуатації теплогенеруючих установок. Одержання знань відносно класифікації, функціональних особливостей, обладнання, що використовується в дійсний час, недоліках установок, які експлуатуються, та перспективних напрямках подальшого розвитку теплогенеруючих установок з підвищенням їх енергоекспективності та екологічних характеристик.										
<b>15) Результати навчання:</b>										
<table border="1"><thead><tr><th>№</th><th>Програмний результат навчання</th><th>Метод перевірки навчального ефекту</th><th>Форма проведення занять</th><th>Посилання на програмні компетентності</th></tr></thead><tbody><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table>	№	Програмний результат навчання	Метод перевірки навчального ефекту	Форма проведення занять	Посилання на програмні компетентності					
№	Програмний результат навчання	Метод перевірки навчального ефекту	Форма проведення занять	Посилання на програмні компетентності						

1.	<b>ПР-9.</b> Вміти знаходити необхідну інформацію в технічній літературі, наукових базах даних та інших джерелах інформації, критично оцінювати і аналізувати її.	Проміжний та підсумкового контролль (залик, захист індивідуальної роботи)	Лекційні, практичні заняття в аудиторії/самостійна робота студента	ІК; ЗК2-4; СК2-9,12,14
2.	<b>ПР-12.</b> Розуміти ключові аспекти та концепції теплоенергетики, технології виробництва, передачі, розподілу і використання енергії.	-//-	-//-	ІК; ЗК2-4,6,7; СК1-9,12
3.	<b>ПР-14.</b> Мати навички розв'язання складних задач і практичних проблем, що передбачають реалізацію інженерних проектів і проведення досліджень відповідно до спеціалізації.	-//-	-//-	ІК; ЗК2-4,6-8; СК1-6
4.	<b>ПР-15.</b> Розуміти основні властивості та обмеження застосуваних матеріалів, обладнання та інструментів, інженерних технологій і процесів.	-//-	-//-	ІК; ЗК2-4,6-8; СК2,7,9-12
5.	<b>ПР-20.</b> Розробляти проектну та технічну документацію, розраховувати принципові теплові схеми, виконувати теплові, гідрравлічні та механічні розрахунки тепло технологій.	-//-	-//-	ІК; ЗК2-4,6-8; СК1-6

**16) Структура курсу:**

**Денна форма навчання**

Лекції, год.	Практичні заняття, год.	Лабораторні заняття, год.	Курсовий проект/ курсова робота РГР/контрольна робота	Само-стійна робота студента, год.	Форма підсум- кового контролю
30	30	12	KП	78	іспит
<b>Сума годин:</b>		150			
<b>Загальна кількість кредитів ECTS:</b>		5,0			
<b>Кількість годин (кредитів ECTS) аудиторного навантаження:</b>		74 годин (2,47 кредит ECTS)			

**Заочна форма навчання**

Лекції, год.	Практичні заняття, год.	Лабораторні заняття, год.	Курсовий проект/ курсова робота РГР/контрольна робота	Само-стійна робота студента, год.	Форма підсум- кового контролю
12	16	12	KП	110	іспит
<b>Сума годин:</b>		150			
<b>Загальна кількість кредитів ECTS:</b>		5,0			
<b>Кількість годин (кредитів ECTS) аудиторного навантаження:</b>		42 годин (1,4 кредит ECTS)			

17) Зміст курсу: (окремо для кожної форми занять – Л/Пр/Лаб/ КР/СРС)

**Лекції.**

**Змістовий модуль 1. Теплогенеруючі установки паросилового циклу.**

**Тема 1.** Місце та роль теплогенератора в паросиловому циклі. Загальні схеми теплогенеруючих установок. Схема приєднання теплової мережі до теплоелектроцентралі (ТЕЦ). Нормативні документи, що стосуються теплогенеруючих установок.

**Змістовий модуль 2. Джерела теплоти. Паливо для енергетичних парогенераторів.**

**Тема 2.** Отримання теплоти у теплогенеруючих установках. Поновлювальні та не поновлювальні джерела теплоти. Органічні палива. Основні характеристики. Спалювання органічних палив.

**Тема 3.** Теплогенератори на органічному паливі. Загальний склад теплогенератора на органічному паливі. Класифікація теплогенераторів. Конструкція окремих елементів теплогенератора.

**Тема 4.** Теоретичні основи спалювання органічних палив.

**Змістовий модуль 3. Тепловий баланс теплогенератора.**

**Тема 5.** Матеріальний баланс теплогенератора. Тепловий баланс теплогенератора. Тепло, що надходить в теплогенератор. Корисно використане тепло. Втрати тепла в теплогенераторі.

**Змістовий модуль 4. Конструкції парогенераторів.**

**Тема 6.** Конструкції парогенераторів для теплоенергетичних установок.

**Змістовий модуль 5. Теплообмінні процеси в парогенераторах.**

**Тема 7.** Теплообмін в топці парогенератора. Випромінювання факелу у топці. Закон Бугера. Теплосприйняття поверхонь нагріву. Вплив розташування пальників на теплообмін у топці. Особливості теплообміну у топці із двохсвітними екранами. Особливості теплообміну у шарових топках.

**Тема 8.** Теплообмін в пароперегрівачах.

**Тема 9.** Теплообмін у низькотемпературних поверхнях нагріву.

**Тема 10.** Теплообмін в конвективних поверхнях нагріву теплогенератора. Особливості теплообміну у фестонах та поворотних камерах. Інтенсивність теплообміну в окремих пакетах конвективної частини. Теплообмін при конденсаційному режимі.

**Тема 11.** Тепловий розрахунок теплогенератора. Види теплового розрахунку парогенератора. Вихідні дані для розрахунку. Послідовність розрахунку. Перевірка правильності теплового розрахунку.

**Змістовий модуль 6. Допоміжні пристрой теплогенеруючих установок.**

**Тема 12.** Тягодуттєві машини та димові труби. Дуттєві вентилятори. Димотяги. Димові трубы. Аеродинамічний розрахунок теплогенеруючої установки.

**Тема 13.** Допоміжні системи теплогенеруючої установки теплових електростанцій. Загальна схема установки.

**Тема 14.** Водопідготовка. Вимоги до якості води для теплогенеруючих установок та теплових мереж. Деаераційні живильні установки. Пом'якшення води для теплогенеруючих установок.

**Тема 15.** Насосні групи та теплообмінні апарати теплогенеруючої установки. Мережні насоси. Підживлювальні насоси. Насоси системи рециркуляції. Теплообмінні апарати теплогенеруючих установок.

**Тема 16.** Паливопостачання. Газопостачання теплогенеруючої установки. Постачання теплогенеруючої установки рідким паливом. Система паливопостачання теплогенеруючої установки твердим паливом. Пальники для газоподібного, твердого та рідкого палива. Пристрої для введення в топку твердого палива. Системи золошлаковидалення.

**Тема 17.** Компонування обладнання у котельні. Вимоги до безпеки експлуатації обладнання теплогенеруючої установки та їх вплив на її компонування. Майданчики обслуговування. Видалення стоків та розливів теплоносія. Опалення та вентиляція. Освітлення.

**Тема 18.** Пікові водогрійні котли. Режими роботи котлів.

**Тема 19.** Тепловий контроль та автоматизація теплогенеруючої установки. Тепловий контроль та сигналізація. Автоматизоване регулювання робочих параметрів. Візуалізація параметрів контролю та регулювання. Scada системи. Вплив глибини та обсягу автоматизації на енергоефективність теплогенеруючої установки.

**Тема 20.** Вплив теплогенеруючої установки на навколошне середовище. Викиди шкідливих продуктів згорання в атмосферне повітря. Забруднення водного басейну. Теплове забруднення навколошнього середовища.

**Тема 21.** Напрями подальшого розвитку теплогенеруючих установок. Застосування конденсаційних режимів роботи теплогенераторів. Збагачення киснем дуттєвого повітря. Комбінування теплогенераторів на органічному паливі з устаткуванням для використання поновлювальних джерел теплоти. Модифікування теплофікаційної води поверхнево-активними речовинами. Поглиблення автоматизації установок.

**Тема 22.** Енергоефективна модернізація теплогенеруючих установок ТЕЦ і ТЕС.

#### **Практичні заняття.**

**Практичне заняття 1.** Визначення складу та енталпія продуктів згорання палива.

**Практичне заняття 2.** Складання теплового балансу теплогенератора.

**Практичне заняття 3.** Розрахунок теплообміну в топці теплогенератора

**Практичне заняття 4.** Розрахунок теплообміну в конвективних поверхнях теплогенератора.

**Практичне заняття 5.** Аеродинамічний розрахунок газового тракту.

**Практичне заняття 6.** Вибір та розрахунок димової трубы.

**Практичне заняття 7.** Розрахунок системи рециркуляції та вибір насосу до неї.

**Практичне заняття 8.** Розроблення функціональної схеми системи автоматизації теплогенеруючої установки або її важливого елементу та специфікації до неї.

**Практичне заняття 9-15.** Виконання та захист курсового проекту.

#### **Лабораторні роботи.**

**Лабораторна робота 1.** Приладове визначення ккд брутто опалювальної котельні з жаротрубно-димогарними котлами.

**Лабораторна робота 2.** Приладове визначення ккд брутто опалювальної котельні з водотрубними котлами.

**Лабораторна робота 3.** Визначення втрат теплоти в навколошнісередовище жаротрубно-димогарного

котла.

**Лабораторна робота 4.** Визначення втрат теплоти в навколошнє середовище водотрубного котла.

**Лабораторна робота 5.** Тепловізійне дослідження якості обмурування водотрубного котла.

**Лабораторна робота 6.** Приладове визначення шкідливих викидів водотрубного котла з врівноваженою тягою.

**Лабораторна робота 7.** Приладове визначення ккд водотрубного котла з подовими пальниками.

**Лабораторна робота 8.** Приладове визначення ккд жаротрубно-димогарного котла.

### **Самостійна робота студента.**

Студент самостійно опрацьовує лекційний матеріал при підготовці до практичних занять, до лабораторних занять та їх захисту, самостійно виконує курсовий проект.

### **Курсовий проект.**

Курсовий проект складається з пояснівальної записки та графічної частини.

В залежності від завдання на проектування зміст пояснівальної записки може змінюватись, зберігаючи при цьому основні розділи. Основні, базові, розділи пояснівальної записки:

- завдання на проектування, вихідні дані для проекту;
- характеристика об'єкту проектування;
- вибір обладнання;
- компонування теплогенеруючої установки.

Всі технічні рішення, що приймаються в проекті, повинні обґрунтовуватись необхідними розрахунками.

### **Основна література:**

#### **Конспекти лекцій:**

1. Глущенко О.Л. Котельні установки промислових підприємств. Конспект лекцій. – Кам’янське, 2019 - 103 с.

#### **Методичні роботи:**

1. Гламаздін П.М., Гламаздін Д.П. Методичні вказівки до виконання курсового проекту «Розрахунок водогрійного котла». – К.: КНУБА, 2014. – 48 с.

### **19) Додаткові джерела:**

1. ДБН В.2.5-77:2014 Котельні.
2. ДБН 2.5-20-2018. Газопостачання/ Мінрегіон України.-К.: Мінбуд України, 2006 -28с.
3. ДБН В.2.5-39:2018. Теплові мережі. - К.: Мінрегіон України, 2018.-56с.
4. ДБН В.2.6-31:2021 Теплова ізоляція та енергоефективність будівель.
5. ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколошнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд». Держбуд України. Київ, 2004 р.
6. ДБН В.1.1.7-2016 Пожежна безпека об'єктів будівництва. К.: Мінрегіон України, 2016.-87с.
7. ДСТУ Б В.2.5-33:2007 Поквартирне тепlopостачання житлових будинків з теплогенераторами на газовому паливі з закритою камерою згоряння з колективними димоходами і димохідними системами. Загальні технічні умови/Мінрегіонбуд України.К.: Мінрегіонбуд України, 2007.-16с.
8. ДНАОП 0.00-1.11-98 «Правила будови і безпечної експлуатації трубопроводів пари та гарячої води». - Київ, 1998. – 224 с.
9. ДНАОП 1.1.10-1.02-01 «Правила безпечної експлуатації тепломеханічного обладнання електростанцій і теплових мереж», Х.: Форт, 2001.- 338 с.
10. НПАОП 0.00-1.81-18. Правила охорони праці під час експлуатації обладнання, що працює під тиском.
11. Степанов Д. В. Енергетична та екологічна ефективність водогрійних котлів малої потужності. Монографія / Д. В. Степанов, Л. А. Боднар. Вінниця : ВНТУ, 2011 р. – 148 с.
12. Гламаздін П.М., Гламаздін Д.П., Молодід А.В./ Досвід модернізації водогрійних котлів ПТВМ-30 // Житлово-комунальне господарство України, 2012, Т.9, Вип . 52, с. 59-61.
13. Вітковський В. С. Перспективи розвитку нових методів підготовки води для систем централізованого тепlopостачання / В. С. Вітковський, П. М. Гламаздін, К. О. Габа // Проблеми водопостачання, водовідведення та гіdraulіки : наук.-техн. зб. / Київ. нац. ун-т буд-ва і архіт. – Київ : КНУБА, 2016. – Вип. 27. – С. 55-62.
14. Glamazdin P., Glamazdin D., Schwarzenberger R. Перспективні конструкції водогрійних котлів великої потужності для систем централізованого тепlopостачання // Енергоефективність у будівництві : наук.-техн. зб. / Київ. нац. ун-т буд-ва і архіт. – Київ : КНУБА, 2019. – Вип. 12. – С. 85-93.
15. Вітковський В. С. Перспективи розвитку нових методів підготовки води для систем централізованого тепlopостачання / В. С. Вітковський, П. М. Гламаздін, К. О. Габа // Проблеми водопостачання, водовідведення та гіdraulіки : наук.-техн. зб. / Київ. нац. ун-т буд-ва і архіт. – Київ : КНУБА, 2016. – Вип. 27. – С. 55-62.
16. Гламаздін, П., Вітковський, В., Рогожин, Д., Карпюк, М., Габа, К. (2022). Підвищення ефективності систем централізованого тепlopостачання за рахунок оптимізації служби підготовки води. Досвід КП «Житомиртеплоенерго». Вентиляція, освітлення та теплогазопостачання, 43, 50–64.

17. Гламаздін П. М. Досвід модернізації водогрійних котлів великої потужності / П. М. Гламаздін, Д. П. Гламаздін // Енергоефективність в будівництві і архітектурі : наук.-техн. зб. / Київ. нац. ун-т буд-ва і архіт.; відп. ред. П. М. Куліков. -Київ : КНУБА, 2012. - Вип. 3. - С.73-77.

18. Перспективи використання поверхнево-активних речовин в технології підготовки води для систем централізованого тепlopостачання / П. М. Гламаздін, К. О. Габа, Є. П. Давиденко, В. С. Вітковський // Енергоефективність в будівництві та архітектурі : наук. – техн. зб. / Київ. нац. ун-т буд-ва і архітектури ; відп. ред. П. М. Куліков. – Київ, 2017. - Вип. 9. - С. 53 – 57.

19. Гламаздін П. М. Вплив температурного поля у топці котла на його екологічні характеристики / П. М. Гламаздін, Д.П. Гламаздін // Вентиляція, освітлення та теплогазопостачання : наук.-техн. зб. / Нац. ун-т буд-ва і архіт. ; відп. ред. Е. С. Малкін. - Київ : КНУБА, 2011. - Вип.15. - С. 78-81.

**Інформаційні ресурси:**

1. Бібліотека та читальна зала КНУБА , у тому числі її електронний сайт – <http://library.knuba.edu.ua/>.
2. Освітній сайт Київського національного університету будівництва і архітектури: <http://org2.knuba.edu.ua/>.
3. Сайт будівельних нормативних документів - <http://www.budinfo.org.ua>.
4. Офіційний сайт виробника промислових котлів для виробництва гарячої води та пари - <https://www.viessmann.ua>.
5. Офіційний сайт виробника газових котлів - <https://www.vaillant.ua>.
6. Офіційний сайт Монастирищенського котельного заводу - <https://energetik.ua/ua>.
7. Офіційний сайт виробника жаротрубно-димогарних котлів <https://www.bay-boiler.com>.

**20) Система оцінювання навчальних досягнень (розподіл балів):**

Поточне оцінювання			Підсумковий контроль	Сума
ПР-9,12,14	ПР-14,15	КП		
10	10	30	50	100

**21) Умови допуску до підсумкового контролю:** відвідування лекцій та практичних занять. Виконання та захист курсового проекту.

**22) Політика щодо академічної добросердісті:** тексти індивідуальних завдань носять оригінальний характер, можуть проходити перевірку на антиплагіат та бути основою розділу атестаційної роботи бакалавра.

**23) Посилання на сторінку електронного навчально-методичного комплексу дисципліни:**

<http://org2.knuba.edu.ua>.