# Міністерство освіти і науки України Національний технічний університет України «Київський політехнічний інститут ім. І. Сікорського» Кафедра інженерії програмного забезпечення в енергетиці

## Лабораторна робота №4

з курсу: «Розробка програмного забезпечення мобільних пристроїв»

#### Виконала:

студентка 4-го курсу,

групи ТВ-12

Піховкіна Катерина Вячеславівна

Посилання на GitHub репозиторій:

https://github.com/EkaterinaPikhovkina/mobile-development-labs.git

# Перевірив:

Недашківський О.Л.

#### Завдання:

Створіть мобільний калькулятор для розрахунку струму трифазного КЗ, струму однофазного КЗ, та перевірки на термічну та динамічну стійкість у складі:

- 1. Вибрати кабелі для живлення двохтрансформаторної підстанції системи внутрішнього електропостачання підприємства напругою 10 кВ;
- 2. Визначити струми КЗ на шинах 10 кВ ГПП;
- 3. Визначити струми КЗ для підстанції Хмельницьких північних електричних мереж (ХПнЕМ), яка може мати три режими: нормальний режим; мінімальний режим; аварійний режим.

## Хід роботи

## Теоретичний матеріал:

## **Завдання 1**:

Дано:

1) 
$$I_K = 2.5 \text{ KA}$$

2) 
$$t_{\Phi} = 2.5 \text{ c}$$

3) 
$$S_M = 1300 \text{ kB} \cdot \text{A}$$

4) 
$$T_M = 4000$$
 год

5) 
$$j_{e\kappa} = 1.4$$

6) 
$$U_{\text{HOM}} = 10$$

7) 
$$C_{\rm T} = 92 \, \text{A} \cdot \text{c}^{0.5} / _{\text{MM}^2}$$

Розв'язування:

$$I_{\rm M} = \frac{S_{\rm M}/2}{\sqrt{3}U_{\rm HOM}} = \frac{1300/2}{\sqrt{3} \cdot 10} = 37.5 \text{ A}$$

$$I_{\rm M.IIa} = 2I_{\rm M} = 2 \cdot 37.5 = 75 \text{ A}$$

$$S_{\rm eK} = \frac{I_{\rm M}}{j_{\rm eK}} = \frac{37.5}{1.4} = 26.8 \text{ mm}^2$$

$$s < s_{min} = \frac{I_{\rm K}\sqrt{t_{\rm \phi}}}{C_{\rm T}} = \frac{2500\sqrt{2.5}}{92} = 43 \text{ mm}^2$$

Відповідь: Вибираємо кабель ААБ 10 3  $\times$  25 з допустимим струмом  $I_{\text{доп}} = 90$  А. Однак за термічною стійкістю до дії струмів КЗ  $s \leq s_{min}$ , що вимагає збільшення перерізу жил кабелю до 50 мм².

# Завдання 2:

Дано:

1) 
$$U_{\text{c.H}} = 10,5$$

2) 
$$S_{K} = 200 \text{ MB} \cdot \text{A}$$

3) 
$$U_{\text{k}\%} = 10.5$$

4) 
$$S_{\text{HOM,T}} = 6.3$$

Розв'язування:

$$X_{\rm c} = rac{U_{
m c.h}^2}{S_{
m K}} = rac{10,5^2}{200} = 0,55~{
m OM}$$
 $X_{
m T} = rac{U_{
m K\%}}{100} \cdot rac{U_{
m c.h}^2}{S_{
m HOM.T}} = rac{10,5}{100} \cdot rac{10,5^2}{6,3} = 1,84~{
m OM}$ 
 $X = X_{
m c} + X_{
m T} = 0,55 + 1,84 = 2,39~{
m OM}$ 
 $I_{
m HO} = rac{U_{
m c.h}}{\sqrt{3} \cdot X} = rac{10,5}{\sqrt{3} \cdot 2.39} = 2,5~{
m KA}$ 

Відповідь: Початкове діюче значення струму трифазного КЗ дорівнює 2,5 кА.

## Завдання 3:

Дано:

1) 
$$U_{\kappa,max} = 11,1 \%$$

2) 
$$U_{\text{в.н}} = 115$$

3) 
$$U_{\text{H.H}} = 11$$

4) 
$$S_{\text{HOM.T}} = 6.3$$

5) 
$$R_{\text{с.H}} = 10,65 \text{ Om}$$

6) 
$$X_{\text{с.н}} = 24,02 \text{ Om}$$

7) 
$$R_{c.min} = 34,88 \text{ Om}$$

8) 
$$X_{c.min} = 65,68 \text{ Ом}$$

9) 
$$l_{\pi} = 12,37$$
 км

$$R_0 = 0.64 \text{ Om}$$

$$X_0 = 0.363 \,\mathrm{Om}$$

Розв'язування:

$$X_{\text{\tiny T}} = \frac{U_{\text{\tiny K.}max}}{100} \cdot \frac{U_{\text{\tiny B.H}}^2}{S_{\text{\tiny HOM,T}}} = \frac{11,1}{100} \cdot \frac{115^2}{6,3} = 233 \text{ Om}$$

Розрахуємо опори на шинах 10 кВ в нормальному та мінімальному режимах, що приведені до напруги 110 кВ:

$$R_{\text{III}} = R_{\text{C.H}} = 10,65 \text{ Om}$$

$$X_{\text{III}} = X_{\text{C.H}} + X_{\text{T}} = 24,02 + 233 = 257,02 \text{ Ом}$$
 $Z_{\text{III}} = \sqrt{(R_{\text{III}})^2 + (X_{\text{III}})^2} = \sqrt{10,65^2 + 257,02^2} = 257,2 \text{ Ом}$ 
 $R_{\text{III.min}} = R_{\text{c.min}} = 34,88 \text{ Ом}$ 
 $X_{\text{III.min}} = X_{\text{c.min}} + X_{\text{T}} = 65,68 + 233 = 298,68 \text{ Ом}$ 
 $Z_{\text{III.min}} = \sqrt{(R_{\text{III.min}})^2 + (X_{\text{III.min}})^2} = \sqrt{34,88^2 + 298,68^2} = 300,7 \text{ Ом}$ 

Розрахуємо струми трифазного та двофазного КЗ на шинах 10 кВ в нормальному та мінімальному режимах:

$$I_{\text{III}}^{(3)} = \frac{U_{\text{B.H}} \cdot 10^{3}}{\sqrt{3} \cdot Z_{\text{III}}} = \frac{115 \cdot 1000}{1,73 \cdot 257,2} = 257 \text{ A}$$

$$I_{\text{III}}^{(2)} = I_{\text{III}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 257 \cdot \frac{1,73}{2} = 223 \text{ A}$$

$$I_{\text{III.min}}^{(3)} = \frac{U_{\text{B.H}} \cdot 10^{3}}{\sqrt{3} \cdot Z_{\text{III.min}}} = \frac{115 \cdot 1000}{1,73 \cdot 300,7} = 221 \text{ A}$$

$$I_{\text{III.min}}^{(2)} = I_{\text{III.min}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 221 \cdot \frac{1,73}{2} = 191 \text{ A}$$

Розрахуємо коефіцієнт приведення для визначення дійсних струмів на шинах 10 кВ:

$$k_{\rm np} = \frac{U_{\rm H.H}^2}{U_{\rm R.H}^2} = \frac{11^2}{115^2} = 0.009$$

Розрахуємо опори на шинах 10 кВ в нормальному та мінімальному режимах і заносимо їх в карту вставок:

$$R_{\text{Ш.H}} = R_{\text{Ш}} \cdot k_{\text{пр}} = 10,65 \cdot 0,009 = 0,1 \text{ Ом}$$
 $X_{\text{Ш.H}} = X_{\text{Ш}} \cdot k_{\text{пр}} = 257,02 \cdot 0,009 = 2,31 \text{ Ом}$ 
 $Z_{\text{Ш.H}} = \sqrt{(R_{\text{Ш.H}})^2 + (X_{\text{Ш.H}})^2} = \sqrt{0,1^2 + 2,31^2} = 2,31 \text{ Ом}$ 
 $R_{\text{Ш.H.}min} = R_{\text{Ш.}min} \cdot k_{\text{пр}} = 34,88 \cdot 0,009 = 0,31 \text{ Ом}$ 
 $X_{\text{Ш.H.}min} = X_{\text{Ш.}min} \cdot k_{\text{пр}} = 298,68 \cdot 0,009 = 2,69 \text{ Ом}$ 
 $Z_{\text{Ш.H.}min} = \sqrt{(R_{\text{Ш.H.}min})^2 + (X_{\text{Ш.H.}min})^2} = \sqrt{0,31^2 + 2,69^2} = 2,7 \text{ Ом}$ 

Розрахуємо дійсні струми трифазного та двофазного КЗ на шинах 10 кВ в нормальному та мінімальному режимах:

$$I_{\text{III.H}}^{(3)} = \frac{U_{\text{H.H}} \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot Z_{\text{III.H}}} = \frac{11 \cdot 1000}{1,73 \cdot 2,31} = 2752 \text{ A}$$

$$I_{\text{III.H}}^{(2)} = I_{\text{III.H}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 2752 \cdot \frac{1,73}{2} = 2384 \text{ A}$$

$$I_{\text{III.H.min}}^{(3)} = \frac{U_{\text{H.H}} \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot Z_{\text{III.H.min}}} = \frac{11 \cdot 1000}{1,73 \cdot 2,7} = 2352 \text{ A}$$

$$I_{\text{III.H.min}}^{(2)} = I_{\text{III.H.min}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 2352 \cdot \frac{1,73}{2} = 2037 \text{ A}$$

$$R_{\pi} = l_{\pi} \cdot R_{0} = 12,37 \cdot 0,64 = 7,91 \text{ OM}$$

$$X_{\pi} = l_{\pi} \cdot X_{0} = 12,37 \cdot 0,363 = 4,49 \text{ OM}$$

Розрахуємо опори в точці 10 в нормальному та мінімальному режимах:

$$R_{\Sigma.H} = R_{\pi} + R_{\text{III.H}} = 7,91 + 0,1 = 8,01 \text{ Om}$$

$$X_{\Sigma.H} = X_{\pi} + X_{\text{III.H}} = 4,49 + 2,31 = 6,8 \text{ Om}$$

$$Z_{\Sigma.H} = \sqrt{(R_{\Sigma.H})^2 + (X_{\Sigma.H})^2} = \sqrt{8,01^2 + 6,8^2} = 10,51 \text{ Om}$$

$$R_{\Sigma.H.min} = R_{\pi} + R_{\text{III.H.min}} = 7,91 + 0,31 = 8,22 \text{ Om}$$

$$X_{\Sigma.H.min} = X_{\pi} + X_{\text{III.H.min}} = 4,49 + 2,69 = 7,18 \text{ Om}$$

$$Z_{\Sigma.H.min} = \sqrt{(R_{\Sigma.H.min})^2 + (X_{\Sigma.H.min})^2} = \sqrt{8,22^2 + 7,18^2} = 10,91 \text{ Om}$$

Розрахуємо струми трифазного та двофазного КЗ в точці 10 в нормальному та мінімальному режимах:

$$I_{\text{л.H}}^{(3)} = \frac{U_{\text{н.H}} \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot Z_{\Sigma,\text{H}}} = \frac{11 \cdot 1000}{1,73 \cdot 10,51} = 605 \text{ A}$$

$$I_{\text{л.H}}^{(2)} = I_{\text{л.H}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 605 \cdot \frac{1,73}{2} = 524 \text{ A}$$

$$I_{\text{л.H.min}}^{(3)} = \frac{U_{\text{н.H}} \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot Z_{\Sigma,\text{H.min}}} = \frac{11 \cdot 1000}{1,73 \cdot 10,91} = 582 \text{ A}$$

$$I_{\text{л.H.min}}^{(2)} = I_{\text{л.H.min}}^{(3)} \cdot \frac{\sqrt{3}}{2} = 582 \cdot \frac{1,73}{2} = 504 \text{ A}$$

Відповідь:

Струми трифазного та двофазного КЗ в точці 10 в нормальному та мінімальному режимах:

$$I_{\text{л.H}}^{(3)} = 605 \text{ A}$$
 $I_{\text{л.H}}^{(2)} = 524 \text{ A}$ 
 $I_{\text{л.H.min}}^{(3)} = 582 \text{ A}$ 
 $I_{\text{л.H.min}}^{(2)} = 504 \text{ A}$ 

Аварійний режим на станції не передбачений, оскільки вона живить споживачів 3 категорії.

## Опис програмної реалізації:

#### Завдання 1:

Функція Task1 — це Composable функція, яка відображає інтерфейс для введення даних та результатів розрахунку. Вона отримує параметри NavHostController, defaultValues — словник зі значеннями за замовчуванням для кожного параметра, а також title — заголовок для екрана.

Поля введення — програма використовує TextField для введення значень параметрів:

- І\_к: струм короткого замикання
- t ф: час короткого замикання
- S м: потужність
- Т\_м: номінальна тривалість
- ј\_ек: щільність струму
- U ном: номінальна напруга
- С т: коефіцієнт термічної стійкості

Обробка введення та розрахунок — при натисканні на кнопку "Розрахувати" викликаються функції calculateS та calculateSmin, які обчислюють необхідні значення для визначення придатності кабелю за наступними параметрами:

- S: мінімальний переріз кабелю, необхідний для забезпечення термічної стійкості.
- S\_min: мінімальний допустимий переріз кабелю з урахуванням параметрів струму короткого замикання.

Відображення результату — залежно від порівняння значень S та S\_min, програма виводить відповідне повідомлення про вибір кабелю.

```
fun calculateS(sM: Double, uNom: Double, jEk: Double): Double {
   val iM = (sM / 2) / (sqrt(x: 3.0) * uNom)
   return iM / jEk
}

fun calculateSmin(iK: Double, tF: Double, cT: Double): Double {
   return (iK * sqrt(tF)) / cT
}
```

#### Завдання 2:

Функція Task2 — це Composable функція, що відображає інтерфейс користувача для введення параметрів, обчислює результат і виводить його. Вона отримує параметри:

- navController контролер навігації для переходу між екранами.
- defaultValues словник зі значеннями за замовчуванням для параметрів.
- title заголовок, що відображається на екрані.

Поля введення — у функції Task2 використовуються TextField для введення значень таких параметрів:

- U с.н: номінальна напруга системи
- S к: потужність короткого замикання
- U\_к%: відсоток напруги короткого замикання
- S\_ном.т: номінальна потужність трансформатора

Обробка введення та розрахунок — після натискання кнопки "Розрахувати" викликається функція calculateIp0, яка обчислює початкове діюче значення струму короткого замикання Ip0. Обчислене значення форматовано і виводиться у вигляді тексту.

Функція розрахунку calculateIp0

Вхідні параметри:

- uSn номінальна напруга системи.
- sk потужність короткого замикання.
- ukPercentage відсоток напруги короткого замикання.
- sNomT номінальна потужність трансформатора.

Виведення результату — результат розрахунку виводиться в текстовому полі у форматі з округленням до двох знаків після коми.

```
fun calculateIp0(uSn: Double, sk: Double, ukPercentage: Double, sNomT: Double): Double {
  val xC = (uSn * uSn) / sk
  val xT = (ukPercentage / 100) * (uSn * uSn) / sNomT
  val xTotal = xC + xT
  return uSn / (sqrt(x: 3.0) * xTotal)
}
```

#### Завдання 3:

Функція Task3 — це Composable функція, що відображає інтерфейс користувача для введення параметрів та відображення результатів. Вона отримує:

- navController контролер навігації для переходу між екранами.
- defaultValues мапу з параметрами за замовчуванням.
- title заголовок екрану.

Поля введення — у функції Task3 використовуються TextField для введення значень наступних параметрів:

- U к.max максимальна напруга короткого замикання.
- U\_в.н високовольтна напруга.
- U н.н номінальна низька напруга.
- R\_c.н, X\_c.н активний та реактивний опори системи у нормальному режимі.
- R\_c.min, X\_c.min активний та реактивний опори системи у мінімальному режимі.
- 1\_л довжина лінії.
- R\_0, X\_0 активний та реактивний питомі опори лінії.

Кнопка для обчислення та виведення результату — після натискання кнопки "Розрахувати" викликається функція calculateIln, яка обчислює струми короткого замикання. Результати виводяться у форматі з округленням до двох знаків після коми.

Функція розрахунку calculateIln

Вхідні параметри: Дані, що описують напругу, опори та довжину лінії.

Процес розрахунку:

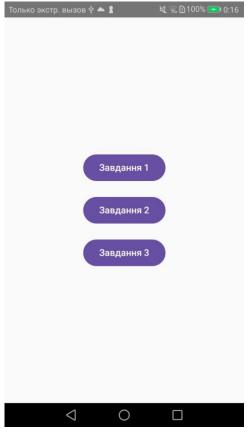
- xt обчислюється як додатковий реактивний опір системи, що залежить від відсоткової напруги КЗ.
- xSh та xShMin розраховані загальні реактивні опори системи в нормальному і мінімальному режимах.

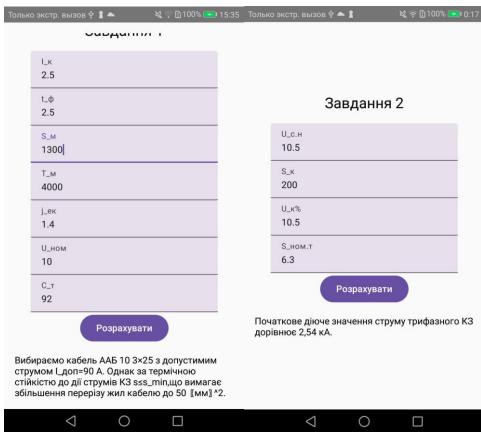
- kPr коефіцієнт пропорційності, обчислений на основі відношення напруг.
- rShN, xShN активний та реактивний опори системи в нормальному режимі з урахуванням коефіцієнта пропорційності.
- rL, xL активний та реактивний опори лінії.
- zSigmaN загальний імпеданс системи в нормальному режимі.
- iLn3, iLn2 струми трифазного та двофазного короткого замикання у нормальному режимі.
- zSigmaMin загальний імпеданс системи у мінімальному режимі.
- iLnMin3, iLnMin2 струми трифазного та двофазного короткого замикання у мінімальному режимі.

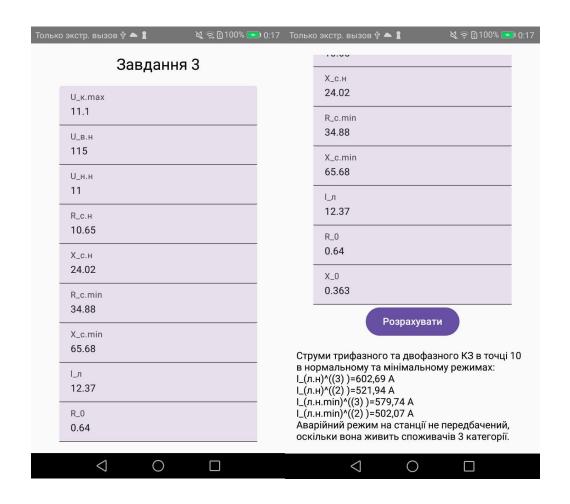
Повертає: список значень струмів у нормальному та мінімальному режимах. Виведення результату — результати розрахунку струмів КЗ у нормальному та мінімальному режимах виводяться на екрані, з позначенням відповідних фаз.

```
fun calculateIln(ukMax: Double, uvn: Double, unn: Double, rSn: Double, xSn: Double, rSmin: Double,
                xSmin: Double, ll: Double, r0: Double, x0: Double): List<Double> {
   val xt = ukMax / 100 * (uvn * uvn) / 6.3
   val xSh = xSn + xt
   val xShMin = xSmin + xt
   val kPr = (unn * unn) / (uvn * uvn)
   val rShN = rSn * kPr
   val xShN = xSh * kPr
   val rL = ll * r0
   val rSigmaN = rL + rShN
   val xSigmaN = xL + xShN
   val zSigmaN = sqrt( x: rSigmaN * rSigmaN + xSigmaN * xSigmaN)
   val iLn3 = (unn * 1000) / (sqrt( x: 3.0) * zSigmaN)
   val iLn2 = iLn3 * sqrt(x: 3.0) / 2
   val rSigmaMin = rL + (rSmin * kPr)
   val xSigmaMin = xL + (xShMin * kPr)
   val zSigmaMin = sqrt( x rSigmaMin * rSigmaMin + xSigmaMin * xSigmaMin)
   val iLnMin3 = (unn * 1000) / (sqrt( <math>\times 3.0) * zSigmaMin)
   val iLnMin2 = iLnMin3 * sqrt( x: 3.0) / 2
   return listOf(iLn3, iLn2, iLnMin3, iLnMin2)
```

# Результати:







#### Висновок

У ході виконання роботи були здійснені розрахунки струмів короткого замикання (КЗ) для різних сценаріїв та режимів електричної мережі. Це включало визначення мінімального перерізу кабелю для забезпечення термічної стійкості та безпечної експлуатації, розрахунок початкового струму КЗ, а також обчислення струмів трифазного та двофазного короткого замикання в нормальному та мінімальному режимах.

Також була розроблена програмна реалізація для автоматизації розрахунків у вигляді Composable функцій (Task1, Task2, Task3) на платформі Kotlin, що спрощує введення даних і надає користувачеві зручний інтерфейс для швидкого отримання результатів. Програма враховує різні параметри мережі, такі як номінальна напруга, потужність КЗ, опори та довжину ліній, і виводить результати, які можна використовувати для вибору відповідного обладнання та забезпечення надійної роботи електричної системи.