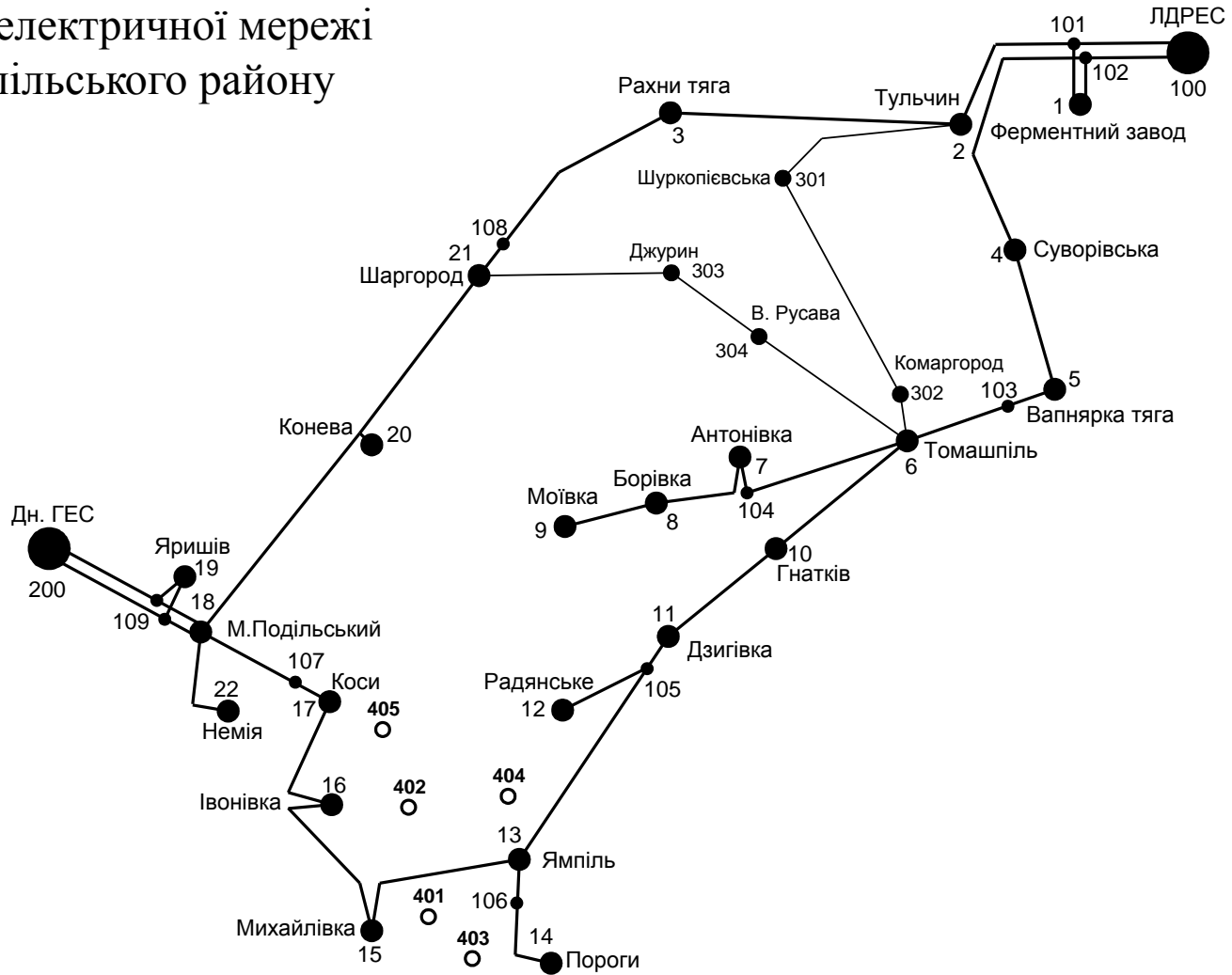


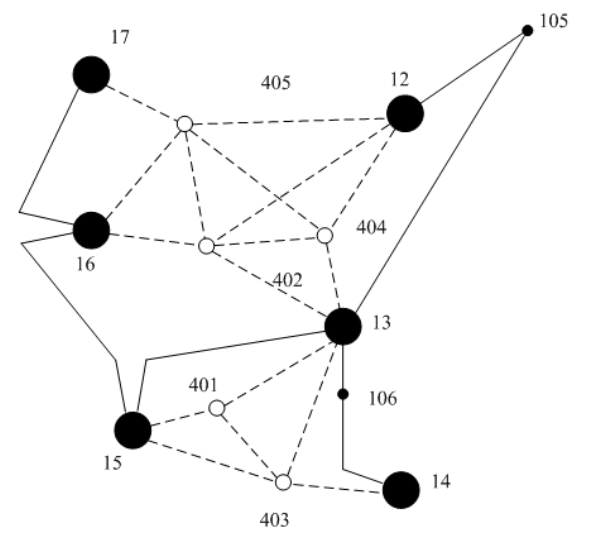
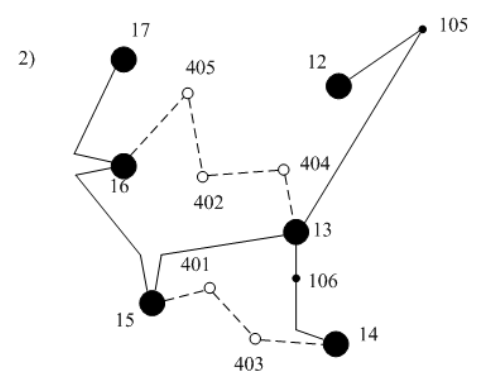
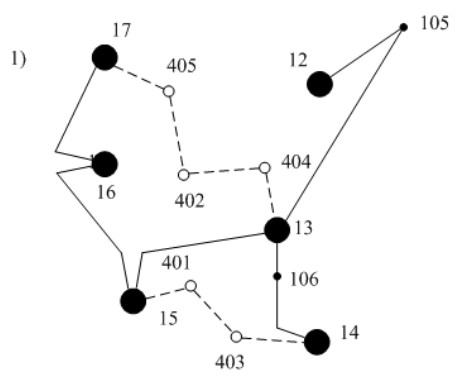
Додаток Н
Презентація

Розвиток фрагменту електричної мережі Ямпільського району

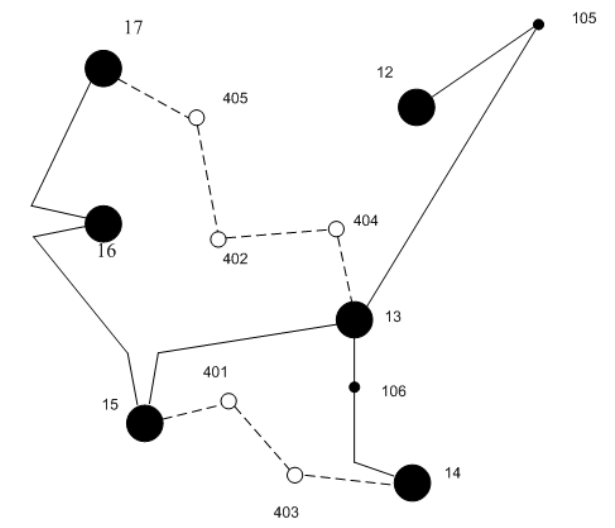
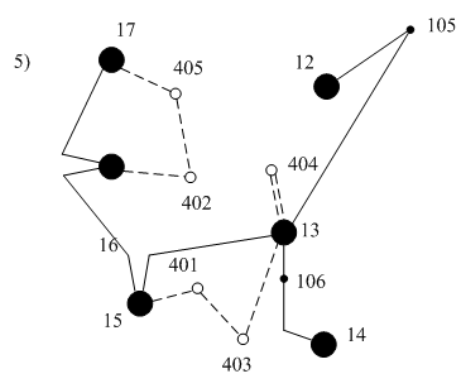
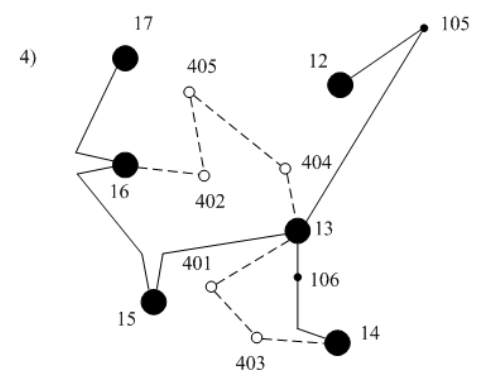
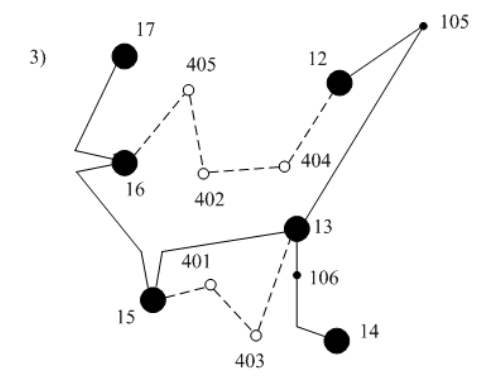
Граф електричної мережі Ямпільського району



№ Лінії	P, МВт	Заданий переріз	Збільшений переріз
100-101	30.72	АС-150	АС-185
102-100	32.93	АС-150	АС-185
102-4	31.34	АС-150	АС-185
4-5	27.97	АС-150	АС-185
107-17	18.68	АС-95	АС-120
109-200	43.89	АС-2x185	АС-2x240
18-109	38.95	АС-2x185	АС-2x240
101-1	7.82	АС-95	АС-120
102-1	1.73	АС-95	АС-120
13-106	4.03	АС-95	АС-120

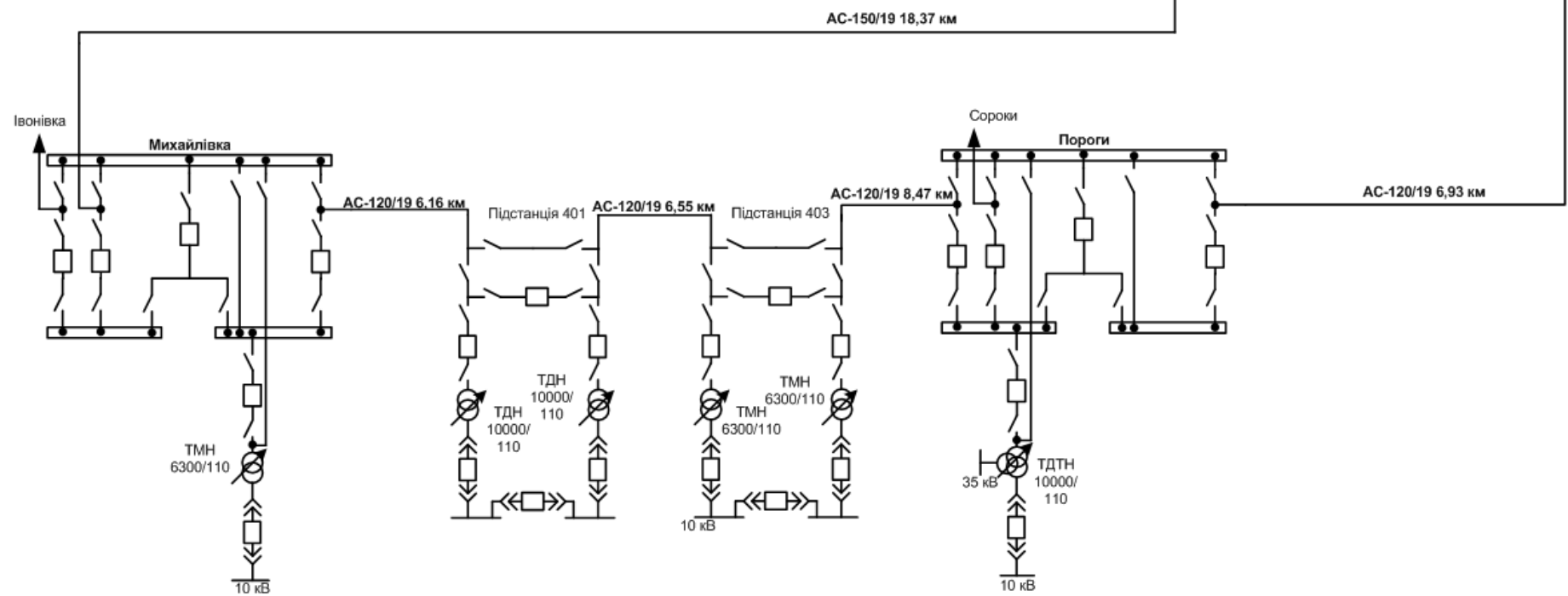
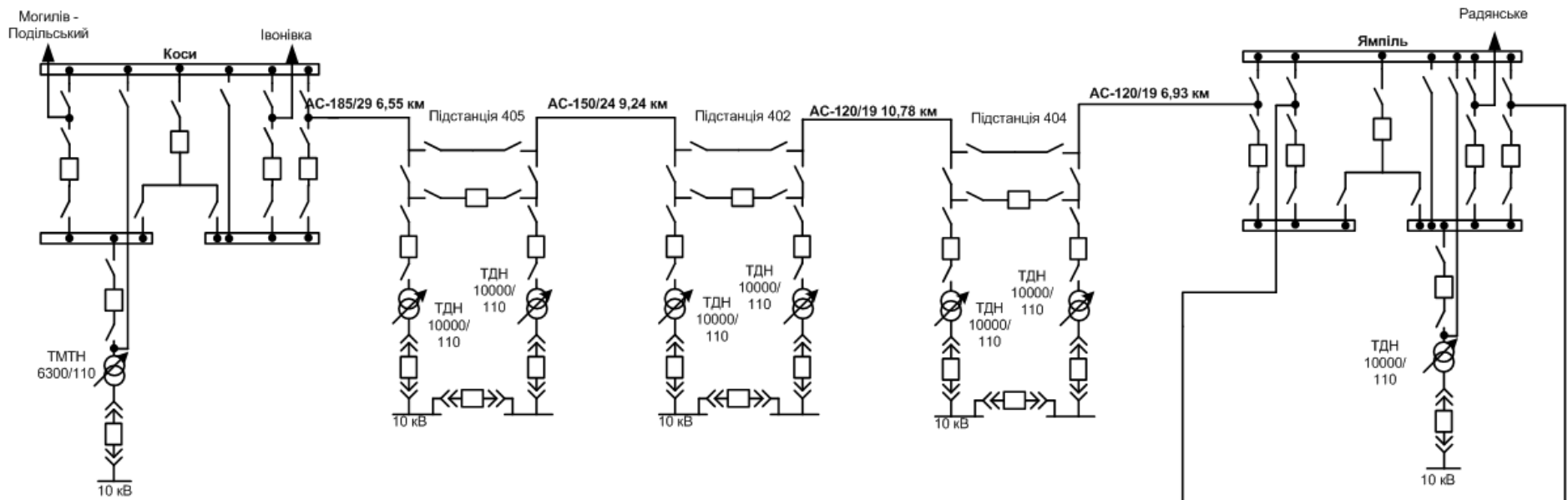


Максимальний граф
електричної мережі



Оптимальна схема електричної
мережі

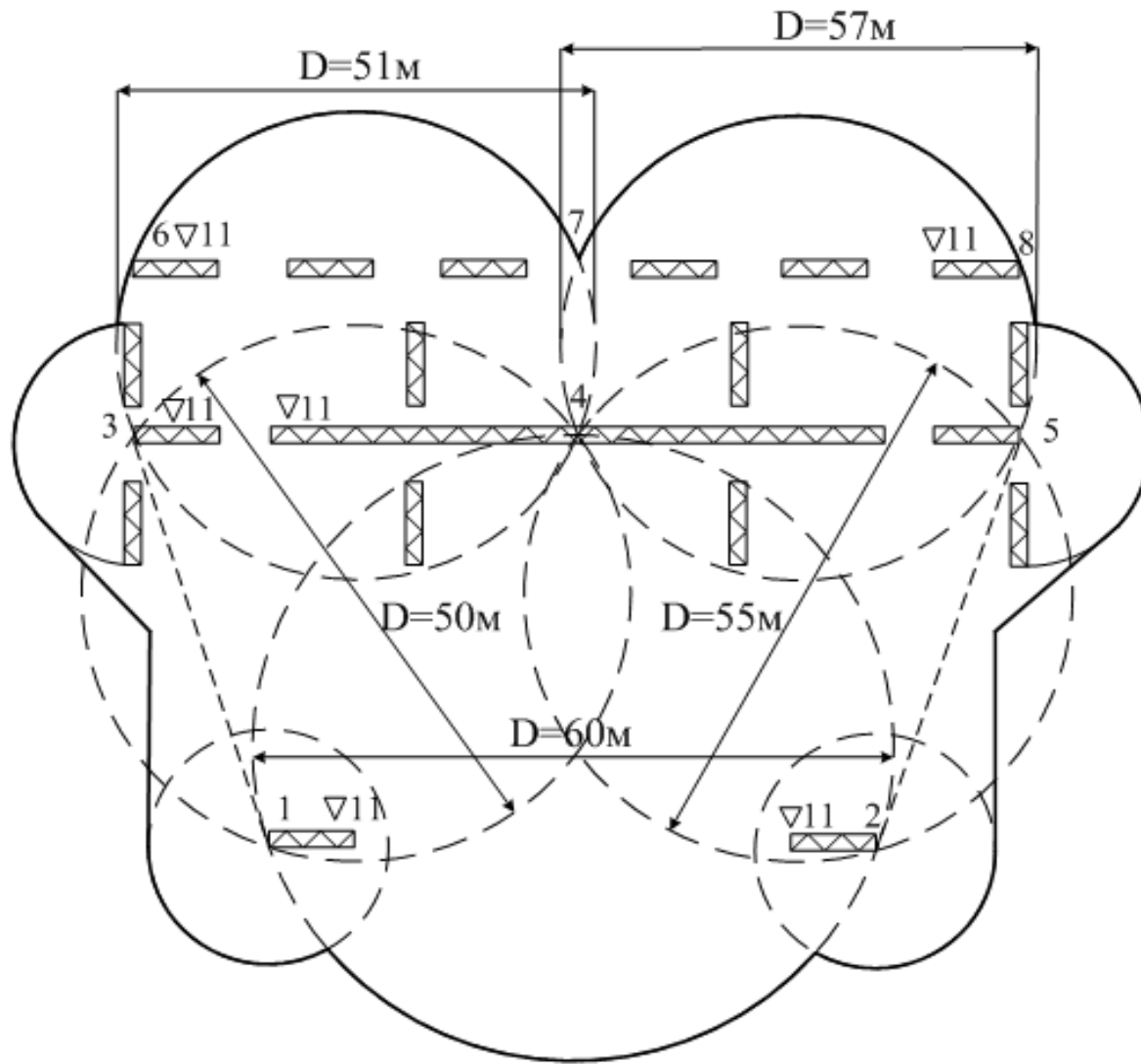
Варіанти розвитку електричної мережі



№ Лінії	P, МВт	Збільшений переріз
100-101	39	АС-240
102-100	42.95	АС-240
102-4	44.22	АС-240
4-5	40.20	АС-240
2-101	27.68	АС-185
18-107	58.90	АС-240
107-17	56.68	АС-240
402-405	22.37	АС-150
405-17	34.35	АС-185
103-6	26.88	АС-185

Основні техніко-економічні показники розвинутої ЕМ

Сумарне збільшення максимального навантаження вузлів	МВт	48,7
Тривалість використання найбільшого навантаження	год	5300
Сумарні капітальні витрати на розвиток електричної мережі	тис.грн.	164525,097
Збільшення щорічних витрат на експлуатацію мережі за рахунок її розвитку	тис.грн.	2271,957
Рентабельність капіталовкладень в розвиток електричної мережі	%	18,386 %
Термін окупності капіталовкладень у розвиток електричної мережі	рік	5,43



Грозазахист підстанції

Схема захистів силового трансформатора

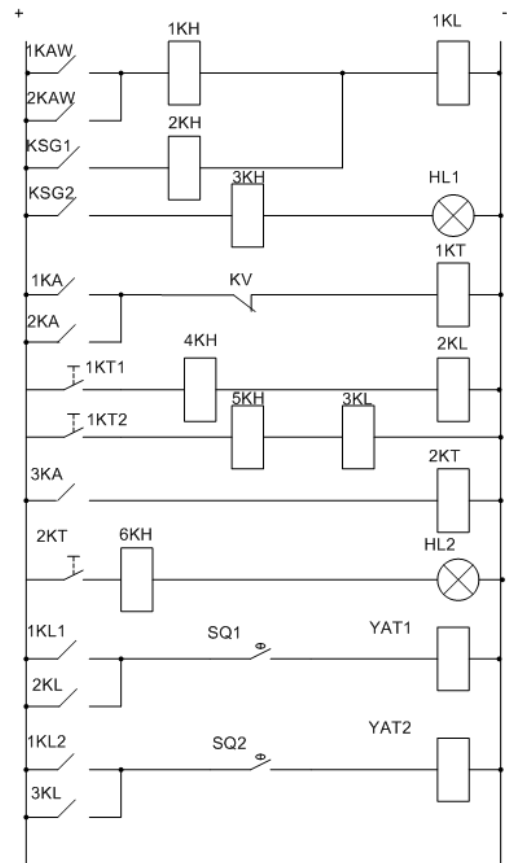
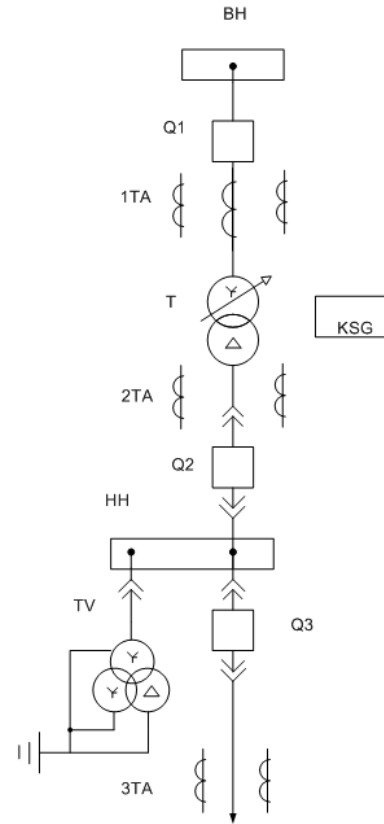
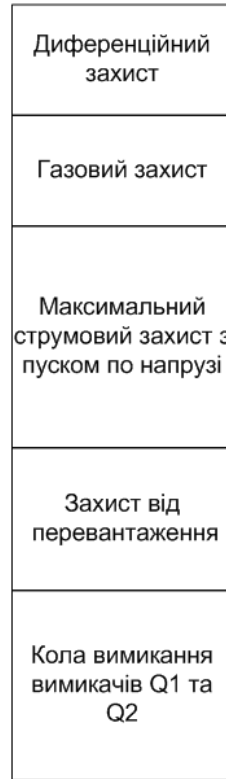
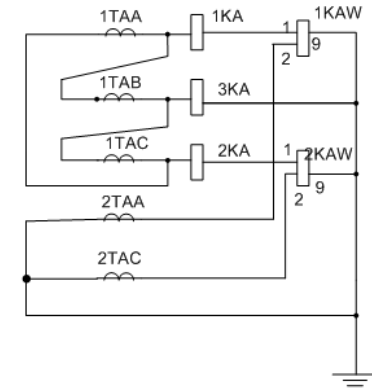


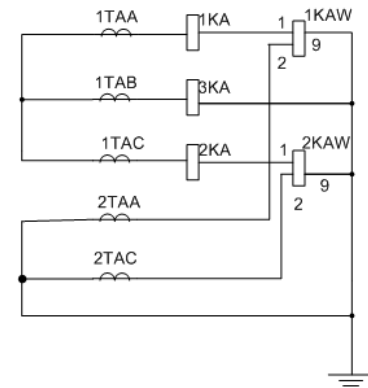
Схема оперативних кіл захисту



а) пояснювальна схема



б) схема струмових кіл при з'єднанні обмоток силового трансформатора за схемою У0/Д



в) схема струмових кіл при з'єднанні обмоток силового трансформатора за схемою У0/У, У/У, Д/Д.

Дякую за увагу!