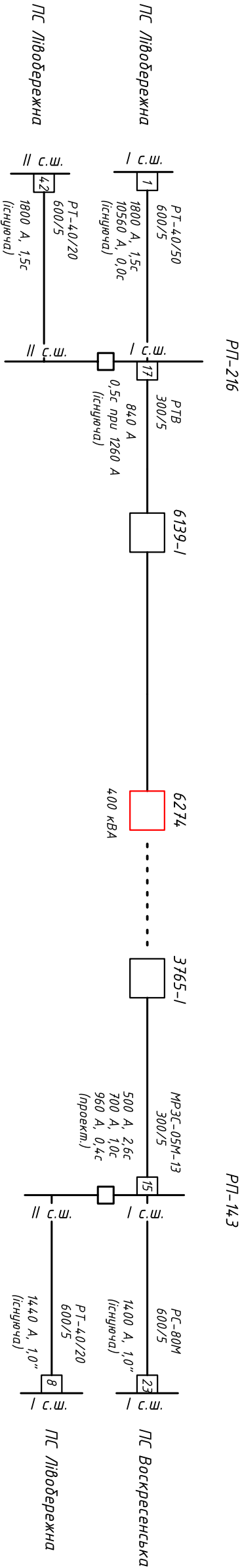
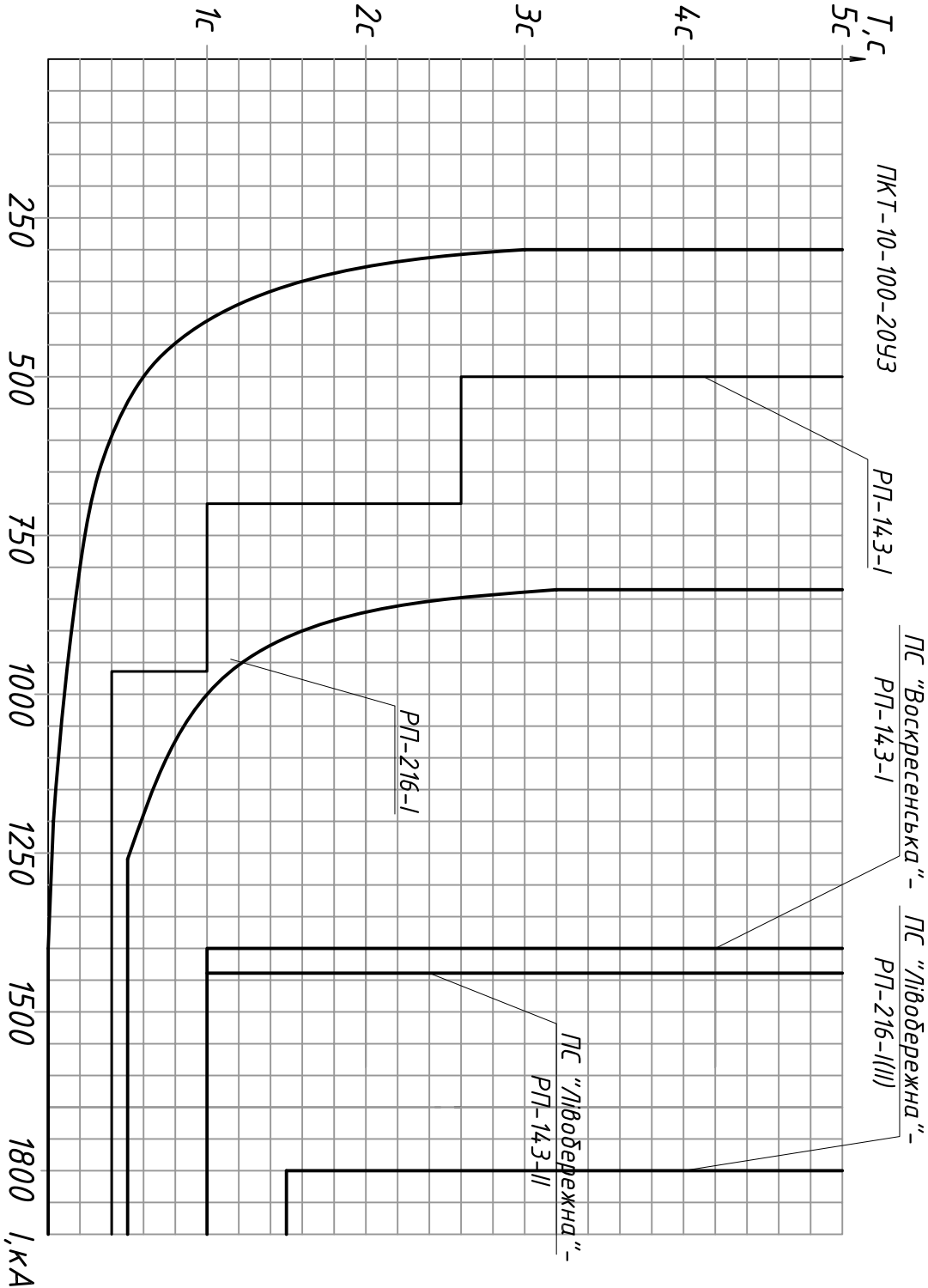


Схема розміщення пристроїв релейного захисту (згідно п.12.1.1 ТУ № Н-245-14)



Графіки узгодження пристроїв релейного захисту



Висновки з релейного захисту та автоматики:

- Згідно з п.12.1.1 ТУ № Н-245-14 від 12.03.2014 р. ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" передачається в КТП-6274, заміна силового трансформатору потужністю 250 кВА на трансформатор потужністю 400 кВА.
1. В РП-216 на л. ТП-6139-I (комірка 17) встановлені трансформатори струму залишаються незмінними, а саме – 300/5 та на існуючому реле типу РТВ встановлено уставки МЗЗ:
- первинний струм спрацьовування – 840 А
вторинний струм спрацьовування – 14 А
час спрацьовування – 0,5 сек при 1260 А.
2. В РП-14.3 на л. ТП-3765-I (комірка 15) встановлені трансформатори струму залишаються незмінними, а саме – 300/5 та на існуючому мікропроцесорному пристрої типу МРЗС-05М-13 встановити наступні параметри струмовий захист:
- III ступінь – первинний струм спрацьовування – 500 А
вторинний струм спрацьовування – 8,3 А
час спрацьовування – 2,6 сек.
- II ступінь – первинний струм спрацьовування – 700 А
вторинний струм спрацьовування – 11,7 А
час спрацьовування – 1,0 сек.
- I ступінь – первинний струм спрацьовування – 960 А
вторинний струм спрацьовування – 16 А
час спрацьовування – 0,4 сек.
3. Існуючі уставки РЗД задовольняють умовам надійного, селективного та чутливого спрацьовування пристроїв релейного захисту.