

Додаток №4

до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСП-1 та ОСП-2

№ \_\_\_\_\_ від « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

## Порядок розрахунку втрат в елементах електричної мережі ОСП \_\_\_\_\_ та ОСП-2 \_\_\_\_\_

Для ТКО, які, відповідно до Додатку(ів) №2 до цього Договору, розташовані не на межі (ах) балансової належності електричних мереж між ОСП-1 та ОСП-2, Сторони узгодили проведення розрахунку обсягів втрат електричної енергії та урахування обсягів втрат при визначенні обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами та, відповідно, надання послуг з розподілу електроенергії, згідно до "Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання", затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 № 399 (далі - Методичні рекомендації) та з застосуванням вихідних параметрів для розрахунку, зазначених в таблицях цього Додатку, а саме:

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах/автотрансформаторах виконується відповідно до розділу розділу 7.1, розділу 7.3 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/.... до цього Договору	Найменування підстанції	Приєднання	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	Параметри трансформатора										Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додаються, "-" - віднімаються)	Розподіл втрат (вказати найменування ОСП, до обсягу розподілу якого відносяться розраховані втрати)					
							Тип трансформатора	Sn, MVA			Un, кВ			Uк, %					Δ Pк.з, кВт			Pн.х., кВт	Iн.х, %
								ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН			ВН	СН	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях (повітряних, кабельних) виконується відповідно до розділу 7.2, розділу 7.4 розділу 7.5, розділу 7.6 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/....	Найменування підстанції	Найменування ділянки ЛЕП	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	Уном, кВ	Марка проводу	Ro, Ом/км	l <sub>m</sub> , довжина ЛЕП, км;	ΔQ <sub>лп</sub> , питомі зарядна потужність кабелю, кВт/км	Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додаються, "-" - віднімаються)	R, Ом/км	X, Ом/км	термін експлуатації	Розподіл втрат (вказати найменування ОСП, до обсягу розподілу якого відносяться розраховані втрати)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

3. Розрахунок втрат електричної енергії в струмообмежувальних реакторах виконується відповідно до розділу 7.2, розділу 7.4 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/....	Найменування підстанції	Приєднання	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	Тип реактора	Параметри реактора				Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додаються, "-" - віднімаються)	Розподіл втрат (вказати найменування ОСП, до обсягу розподілу якого відносяться розраховані втрати)
								Уном, кВ	Iном, А номінальний струм реактора	ΔP, кВт втрати активної потужності в одній фазі реактора за номінального	Rp Ом, активний опір фази реактора		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1													

4. У разі, якщо, з урахуванням схеми електропостачання та/або обліку, для проведення коректного розрахунку/розподілу втрат необхідно використовувати ті чи інші алгоритми, Сторони описують та узгоджують між собою такі алгоритми окремим (и) доповненням (и) до цього Додатку, які оформляються в довільній формі.

ОСП-1:  
Генеральний директор \_\_\_\_\_

підпис П.І.Б.

М. П.

ОСП-2:  
Керівник \_\_\_\_\_

підпис П.І.Б.

М. П.