

## ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення \_\_\_\_\_.

**Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах**

№ за/п	№ ТП	Номинальна потужність, $S_{\text{н}}$ , кВА	Дані трансформатора (за паспортом, згідно з каталогами) (необхідне підкреслити)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Порядок розподілу втрат		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
			Номинальна напруга, $U_{\text{н}}$ , кВ		Напруга к.з., $U_{\text{к.з.}}$ , %	Втрати, кВт		Струм н.х., І <sub>н.х.</sub> , %	**** Під навантаже нням	Під нап ругою	Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховують ся «Н/Н» **	Втрати спільного використанн я/ транспортуван ня «+», «-»**	
			ВН	НН		Р <sub>к.з.</sub>	Р <sub>н.х.</sub>						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

**Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання**

№ за/п	Адреса, назва лінії	Дані ЛЕП (за паспортом, згідно з проектною документацією, дані з каталогів) (необхідне підкреслити)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Порядок розподілу втрат		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
		Марка кабелю, дроту, перетин мм <sup>2</sup>	Номинальна напруга, $U_{\text{н}}$ , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	Початок експлуатації КЛ, рік	**** Під наванта женням	Під нап ругою	Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховують ся «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***	
				R <sub>0</sub>	X <sub>0</sub>							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

**Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах.**

№ за/п	Точка обліку (№ ТП)	Паспортні дані реактора (за паспортом, згідно з проектною документацією, дані з каталогів) (необхідне підкреслити)					Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Порядок розподілу втрат		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
		Номинальна напруга, $U_n$ , кВ	Номинальна потужність, $S_n$ , кВА	Номинальний струм $I_{ном}$ , А	Втрати (на фазу), $\Delta R_{ном}$ , кВт	Індуктивний опір $X_p$ , Ом	**** Під навантаженням	Під напругою	Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»**	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

**Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах**

№ за/п	Назва елемента приєднання до зовнішньої мережі споживача	Вихідні дані будинку		Дані мережі							Порядок розподілу втрат		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
		Кількість квартир (офісів), приєднаних до стояка	Кількість стояків	Зовнішньої			Внутрішньої				Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»**	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***	
				Марка кабелю (проводу)	Питомий опір, Ом/км	Довжина кабелю (проводу), км	Марка кабелю (проводу)	Питомий опір, Ом/км	Довжина кабелю (проводу), км				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

**Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку**

№ за/п	Вихідні дані будинку				
	Для розрахунку втрат в лічильниках			Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників і-го типу, $N_i$ , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, $P_i$ , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, $NZ$ , од.	Опір контактного з'єднання, $RZ$ , Ом
1	2	3	4	5	6

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження  $kf_2=1,15$ .

\*\* Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.

«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

\*\*\* СВ/Т«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

\*\*\*\* Визначається відповідно до додатка 3 до цього Договору.

