

Фізична особа-підприємець
Русаловський Олександр Анатолійович

61170, м. Харків, вул. Ак. Павлова, буд. 134 Б, кв. 139

e-mail: 0667093924ar@gmail.com, тел. (066) 709-39-24

РНОКПП 2695918690,

р/р UA113005280000026001455003222 в АТ «ОТП Банк»

№ 2/п від « 20 » серпня 2025 р.

Голові
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*[Щодо Методики обрахування плати
за спільне використання електромереж]*

Постановою НКРЕ від 12.06.08 № 691 затверджена *Методика обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж* (далі-**Методика**), що містить **суперечливі** норми. Зокрема:

Норми абз. 6 п.2.5. Методики наголошують, що кошторис витрат діє протягом **одного року від дати подання** його споживачем оператору системи.

В той же час, норми абз. 7 п.2.5. Методики наголошують, що відшкодування витрат за кошторисом здійснюється з 01 числа **наступного** календарного місяця від дати його подання.

Таким чином, строк дії кошторису витрат **не відповідає** строку, протягом якого за ним здійснюється компенсація.

Це призводить до того, що останній місяць дії кошторису є неповним та коректне визначення у ньому плати за спільне використання електромереж є неможливим, оскільки для її визначення використовуються обсяги надходження та віддачі електричної енергії в мережах спільного використання за розрахунковий період у **1 календарний місяць**.

Наприклад:

Кошторис поданий споживачем оператору системи 10 жовтня 2024 року. Діє цей Кошторис з 10 жовтня 2024 року по 10 жовтня 2025 року.

Компенсація за цим Кошторисом надається з 01 листопада 2024 року до 10 жовтня 2025 року (до кінця дії Кошторису).

Таким чином у жовтні 2025 року Кошторис діє не повний місяць та коректне нарахування плати за ним є неможливим.

Для усунення зазначеної суперечності пропоную викласти п.2.5. Методики у редакції, що додається.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта у 1 прим. на 2 арк.

З повагою

ФО-П Русаловський О. А.



Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
У проекті рішення НКРЕКП відсутня	<p>абз. 6 п.2.5. <i>Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж</i> викласти в наступній редакції:</p> <p>«Кошторис витрат діє протягом одного року від 01 числа наступного календарного місяця від дати подання кошторису основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.»</p>	Усунення суперечності між строком дії кошторису витрат та строком здійснення відшкодування за ним.



«20» серпня 2025 року

(підпис)

Русаловський О.А.
(прізвище, ім'я та по батькові)



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

25.08.2025 № 37865/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 14 серпня 2025 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»** АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: lkovtun@nerc.gov.ua, ypokalchuk@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 1 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№27546/1-25 від 25.08.2025

Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»

Редакція проекту рішення НКРЕКП											Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП											Обґрунтування	
											Додаток 3 до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж												
Система умовних одиниць											Система умовних одиниць												
Таблиця 3.4											Таблиця 3.4											Обладнання потребує періодичного обслуговування, має як пристрої релейного захисту так і телемеханіки	
Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях											Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях												
N з/п	найменування	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру								N з/п	найменування	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру									
			1150 кВ	750 кВ	400 - 500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 - 150 кВ	35 кВ	1 - 20 кВ				1150 кВ	750 кВ	400 - 500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 - 150 кВ	35 кВ	1 – 20 кВ		
1	Підстанція	п/ст	1000	600	500	250	210	105	75	-	1	Підстанція	п/ст	1000	600	500	250	210	105	75	-		
											
19	Двотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	10,0	19	Двотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	10,0		
20	РП	од.	-	-	-	-	-	-	-	3,3	20	РП	од.	-	-	-	-	-	-	-	3,3		
	Пункт відсутній										21	Реклоузер								0,3	0,2		



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
E-mail: kanc@vov.com.ua, веб-сайт: vov.com.ua
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ 03.13-14397 від 25.08.2025
На № _____ від _____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту.

Додаток на 6 аркушах в 1 примірнику

З повагою

Генеральний директор

Юрій КАСІЧ

Вик. Дмитрик В.В. (0432659655)

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:</p> <p>перелік та величину операційних витрат оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в <u>додатку 4</u> до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;</p> <p>оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до <u>розділу III</u> "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в <u>додатку 2</u> до цієї Методики.</p> <p>Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання</p>	<p>4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:</p> <p>перелік та величину операційних витрат оператора системи (прямі витрати на утримання та експлуатацію електричних мереж оператора системи без врахування витрат комерційної діяльності, а також господарських, адміністративних та загальновиробничих витрат), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в <u>додатку 4</u> до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;</p> <p>оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до <u>розділу III</u> "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних</p>	<p>Відповідно до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, в розрахунок вартості включаються всі витрати, які несе ОСР при здійсненні ліцензованої діяльності: витрати на ремонт і обслуговування електромереж та обладнання, на здійснення виробничих програм комерційної діяльності, а також господарські, адміністративні, загальновиробничі витрати тощо. По факту власники електромереж не несуть таких витрат, що призводить до завищення затверджених кошторисів на утримання технологічних електричних мереж спільного використання в порівнянні з їх фактичними витратами. Тобто, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії закладається завищена величина на компенсацію витрат на спільне використання технологічних електричних мереж, що призводить до необґрунтованого завищення тарифів для кінцевих споживачів.</p>

<p>заповнення <u>додатка 4</u> до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неkontrolьованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, та інших показників, врахованих при розрахунку тарифів, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП.</p>	<p>споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в <u>додатку 2</u> до цієї Методики.</p> <p>Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення <u>додатка 4</u> до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неkontrolьованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, та інших показників, врахованих при розрахунку тарифів, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП.</p>	
--	---	--

Додаток 3
до Методики обрахування плати за
спільне використання технологічних
електричних мереж

Система умовних одиниць

...										...										В Систему умовних одиниць в табл.3.4 крім існуючих позицій «Однотрансформаторна ТП, КТП», «Двотрансформаторна ТП, КТП» було введено позиції «Однотрансформаторна КТПММ», «Двотрансформаторна КТПММ». При цьому в методиці і в постанові відсутнє чітке визначення самого поняття КТПММ. В Правилах улаштування електроустановок (ПУЕ) існує поняття КТП: «комплектна трансформаторна підстанція (КТП) - підстанція,
Таблиця 3.4										Таблиця 3.4										
Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях										Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях										
N з/п	найменування	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру							N з/п	найменування	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру							
			1150 кВ	750 В	400 В	330 В	220 В	110 В	315 кВ				1 - 20 кВ	1150 кВ	750 В	400 В	330 В	220 В	110 В	

					к В			к В		
1	Підстанція	п/ст	10 00	60 0	50 0	25 0	21 0	10 5	7 5	-
2	Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобавочний трансформатор	одиниця обладнання	60	43	28	18	14	7,8	2,1	1,0
3	Повітряний вимикач	3 фази	18 0	13 0	88	66	43	26	1 1	5,5
4	Масляний вимикач	3 фази	-	-	-	-	23	14	6,4	3,1
5	Вакуумний вимикач	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	0,2	0,1
6	Елегазовий вимикач	3 фази	-	-	-	-	-	1,7	1,0	-
7	Відокремлювач з короткозамикачем	одиниця обладнання	-	-	35	24	19	9,5	4,7	-
8	Вимикач навантаження	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	2,3
9	Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	26
10	Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	48
11	Статичні конденсатори	100 конд.	-	-	-	-	-	-	2,4	2,4
12	Щоглова (стовпова) ТП	ТП	-	-	-	-	-	-	-	2,5

					к В			к В		
1	Підстанція	п/ст	100 0	60 0	50 0	25 0	21 0	10 5	7 5	-
2	Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобавочний трансформатор	одиниця обладнання	60	43	28	18	14	7,8	2,1	1,0
3	Повітряний вимикач	3 фази	180	130	88	66	43	26	1 1	5,5
4	Масляний вимикач	3 фази	-	-	-	-	23	14	6,4	3,1
5	Вакуумний вимикач	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	0,2	0,1
6	Елегазовий вимикач	3 фази	-	-	-	-	-	1,7	1,0	-
7	Відокремлювач з короткозамикачем	одиниця обладнання	-	-	35	24	19	9,5	4,7	-
8	Вимикач навантаження	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	2,3
9	Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	26
10	Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше	одиниця обладнання	-	-	-	-	-	-	-	48
11	Статичні конденсатори	100 конд.	-	-	-	-	-	-	2,4	2,4
12	Щоглова (стовпова) ТП	ТП	-	-	-	-	-	-	-	2,5
1	Однотрансформатор	ТП,	-	-	-	-	-	-	-	2,3

складена із трансформаторів (вмонтованих у шафи, установлені просто неба), блоків РУ та інших елементів, які постачають у складеному або повністю підготовленому до складання вигляді щоглова трансформаторна підстанція». А поняття КТПММ, а разом з цим і визначення який тип КТП відноситься до КТПММ відсутні. Виходячи з вищевикладеного просимо внести роз'яснення щодо порядку визначення поняття «КТПММ» з метою подальшого правильного визначення кількості умовних одиниць оператора систем розподілу та правильного розрахунку плати за спільне використання технологічних електричних мереж.

1 3	Однотрансформаторна ТП, КТП	ТП, КТП	-	-	-	-	-	-	-	2,3
1 4	Двотрансформаторна ТП, КТП	ТП, КТП	-	-	-	-	-	-	-	3,0
1 5	Однотрансформаторна підстанція 35/0,4 кВ	п/ст	-	-	-	-	-	-	3,5	-
1 6	Однотрансформаторна КТПММ	од.	-	-	-	-	-	-	-	4,6
1 7	Двотрансформаторна КТПММ	од.	-	-	-	-	-	-	-	7,6
1 8	Однотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	6,5
1 9	Двотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	10,0
2 0	РП	од.	-	-	-	-	-	-	-	3,3

1. У пункті 1 враховані трудовозатрати оперативного персоналу підстанцій напругою 35 - 1150 кВ.

2. Умовні одиниці в пунктах 2 - 11 враховують трудовозатрати на обслуговування та ремонт електрообладнання, не врахованого в номенклатурі умовних одиниць (трансформатори напруги, розрядники, акумуляторні батареї, збірні шини тощо) резервного обладнання.

3. Значення умовних одиниць у пункті 2 "Силові трансформатори 1 - 20 кВ" враховують тільки трансформатори власних потреб підстанцій 35 - 1150 кВ.

4. У пунктах 3 - 8 додатково враховані трудовозатрати на обслуговування та ремонт пристроїв релейного захисту, автоматики і телемеханіки, а для повітряних вимикачів (пункт 3) - додаткові трудовозатрати з

3	рна ТП, КТП	КТП									
1 4	Двотрансформаторна ТП, КТП	ТП, КТП	-	-	-	-	-	-	-	3,0	
1 5	Однотрансформаторна підстанція 35/0,4 кВ	п/ст	-	-	-	-	-	-	-	3,5	-
1 6	Однотрансформаторна КТПММ	од.	-	-	-	-	-	-	-	4,6	
1 7	Двотрансформаторна КТПММ	од.	-	-	-	-	-	-	-	7,6	
1 8	Однотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	6,5	
1 9	Двотрансформаторна ЗТП	од.	-	-	-	-	-	-	-	10,0	
2 0	РП	од.	-	-	-	-	-	-	-	3,3	

1. У пункті 1 враховані трудовозатрати оперативного персоналу підстанцій напругою 35 - 1150 кВ.

2. Умовні одиниці в пунктах 2 - 11 враховують трудовозатрати на обслуговування та ремонт електрообладнання, не врахованого в номенклатурі умовних одиниць (трансформатори напруги, розрядники, акумуляторні батареї, збірні шини тощо) резервного обладнання.

3. Значення умовних одиниць у пункті 2 "Силові трансформатори 1 - 20 кВ" враховують тільки трансформатори власних потреб підстанцій 35 - 1150 кВ.

4. У пунктах 3 - 8 додатково враховані трудовозатрати на обслуговування та ремонт пристроїв релейного захисту, автоматики і телемеханіки, а для повітряних вимикачів (пункт 3) - додаткові трудовозатрати з обслуговування та ремонту компресорних установок.

5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, 5

обслуговування та ремонту компресорних установок.

5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, 5 та 8 "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ", "Вакуумні вимикачі 1-20 кВ" та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП, ЗТП, КТПММ та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.

6. Об'єм РП 1 - 20 кВ в умовних одиницях визначається додаванням до базового значення (пункт 20) кількості умовних одиниць встановлених у РП масляних вимикачів (пункт 4), вакуумних вимикачів (пункт 5) та вимикачів навантаження (пункт 8). При встановленні в РП трансформаторів 1 - 20/0,4 кВ додаткові об'єми обслуговування визначаються згідно з пунктами 13 або 14.

7. У пунктах 12 - 20 додатково враховані трудозатрати оперативного персоналу розподільчих мереж 0,4 - 20 кВ.

8. Об'єм КТПММ та ЗТП, в яких встановлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведених у таблиці 3.4 (пункти 17, 19), 1,1 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.

9. Об'єм ТП та КТП, в яких встановлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведеного в таблиці 3.4 (пункт 14), 0,4 умовної одиниці

та 8 "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ", "Вакуумні вимикачі 1-20 кВ" та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП, ЗТП, КТПММ та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.

Де КТПММ – це

6. Об'єм РП 1 - 20 кВ в умовних одиницях визначається додаванням до базового значення (пункт 20) кількості умовних одиниць встановлених у РП масляних вимикачів (пункт 4), вакуумних вимикачів (пункт 5) та вимикачів навантаження (пункт 8). При встановленні в РП трансформаторів 1 - 20/0,4 кВ додаткові об'єми обслуговування визначаються згідно з пунктами 13 або 14.

7. У пунктах 12 - 20 додатково враховані трудозатрати оперативного персоналу розподільчих мереж 0,4 - 20 кВ.

8. Об'єм КТПММ та ЗТП, в яких встановлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведених у таблиці 3.4 (пункти 17, 19), 1,1 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.

9. Об'єм ТП та КТП, в яких встановлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведеного в таблиці 3.4 (пункт 14), 0,4 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.

10. Устаткування та обладнання, яке згідно з

для кожного наступного трансформатора.

10. Устаткування та обладнання, яке згідно з технічною документацією виробника не потребує обслуговування протягом строку його експлуатації, ~~у тому числі вакуумні вимикачі~~, не враховується під час здійснення розрахунку умовних одиниць.

технічною документацією виробника не потребує обслуговування протягом строку його експлуатації, ~~у тому числі вакуумні вимикачі~~, не враховується під час здійснення розрахунку умовних одиниць.

Директор фінансовий



Ірина ВОЛОДИНА