

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
05.10.2018 № 1177  
(у редакції постанови  
Національної комісії, що  
здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг,  
від 29.10.2024 № 1835)

## **Порядок формування цін на універсальні послуги**

### **1. Загальні положення**

1.1. Цей Порядок поширюється на постачальників універсальних послуг та визначає механізм формування цін на електричну енергію для побутових та малих непобутових споживачів під час надання універсальних послуг.

1.2. Універсальні послуги надаються постачальником універсальних послуг виключно побутовим та малим непобутовим споживачам.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:  
розрахунковий місяць – календарний місяць, у якому визначається ціна на універсальні послуги.

Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, і Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

1.4. Ціна на універсальні послуги включає ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та

оператора системи розподілу на відповідному класі напруги згідно з укладеними договорами про надання послуг.

1.5. Розрахунок ціни на універсальні послуги та всіх її складових здійснюється без урахування податку на додану вартість.

1.6. Постачальник універсальних послуг формує ціни на універсальні послуги на розрахунковий місяць і оприлюднює їх та їх складові на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет та на своїх інформаційних стендах у центрах обслуговування споживачів не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування.

1.7. Споживачі електричної енергії розподіляються за двома класами відповідно до встановленого чинним законодавством порядку визначення класів споживачів електричної енергії, диференційованих за ступенями напруги, та поділяються на дві групи:

1-а група – непобутові споживачі (для цього Порядку – малі непобутові споживачі),

2-а група – побутові споживачі.

1.8. Постачальник універсальних послуг надає НКРЕКП електронною поштою розрахунок ціни на універсальні послуги, розрахунок прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії або прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію до дати початку дії нового ринку електричної енергії на розрахунковий місяць не пізніше 10 числа попереднього розрахункового місяця.

## 2. Розрахунок ціни на універсальні послуги

2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.

2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу,  $C_{j1}^{УП}$ , розраховується за формулою

$$C_{j1}^{УП} = C_{пр}^{Закуп} + T^{Пер} + T_j^P + T^{УП}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (1)$$

де  $j$  – клас напруги споживача;

$C_{пр}^{Закуп}$  – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою

$$C_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = \left( \left( C_{\text{р-3}}^{\text{РДН\_base}} \cdot W_{\text{пр}}^{\text{EA}} + C_{\text{р-1}}^{\text{РДД\_base}} \cdot W_{\text{р-3}}^{\text{МНС\_base}} + C_{\text{р-1}}^{\text{РДН}} \cdot k_{\text{гр}} \cdot \left( W_{\text{пр}}^{\text{УП}} - W_{\text{р-3}}^{\text{EA}} - W_{\text{р-3}}^{\text{МНС\_base}} \right) \right) \cdot (1 + k^{\text{БР}}) + \Delta C_{\text{р-3}} \right) / W_{\text{пр}}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (2)$$

де  $C_{\text{р-3}}^{\text{РДН\_base}}$  – ціна «індекс РДН BASE» на ринку «на добу наперед» місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{\text{пр}}^{\text{EA}}$  – прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;

$C_{\text{р-1}}^{\text{РДД\_base}}$  – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{\text{р-3}}^{\text{МНС\_base}}$  – обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих побутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих побутових споживачів, місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$C_{\text{р-1}}^{\text{РДН}}$  – середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за період з дев'ятого числа місяця, що передував місяцю перед розрахунковим, до восьмого числа (включно) попереднього розрахункового місяця, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$k_{\text{гр}}$  – коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг та становить – 1,1 відносних одиниць;

$W_{\text{пр}}^{\text{УП}}$  – прогнозний обсяг корисного відпуску малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці, МВт·год;

$k^{\text{БР}}$  – коефіцієнт, що враховує обсяг та вартість небалансів електричної енергії, визначається у відносних одиницях (з округленням до чотирьох знаків після коми) за формулою

$$k^{\text{БР}} = \frac{W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}} - W_{\text{ф-р-3}}^{\text{C}}}{W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}}} \cdot k_{\text{W}}^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}} + \frac{W_{\text{ф-р-3}}^{\text{C}}}{W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}}} \cdot k_{\text{W}}^{\text{зел}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}, \quad (3)$$

де  $W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}}$  – обсяг електричної енергії, спожитої малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$W_{\text{ф-р-3}}^{\text{C}}$  – фактичний обсяг купівлі електричної енергії за договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних

домогосподарств та договорами за механізмом самовиробництва, укладеними активними споживачами з постачальником універсальних послуг, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$k_W^{BP}$  – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії та становить – 0,03 відносних одиниці;

$k_W^{зел}$  – коефіцієнт, що враховує обсяг похибки прогнозування виробітку електричної енергії приватних домогосподарств та активних споживачів за механізмом самовиробництва та становить – 0,1 відносних одиниці;

$k_{Ц}^{BP}$  – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» та становить – 0,3 відносних одиниці;

$\Delta C_{p-3}$  – відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, що визначається за формулою, наведеною у пункті 2.3 цієї глави, грн;

$T^{Пер}$  – тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;

$T_j^P$  – тариф на послуги з розподілу електричної енергії на  $j$ -тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;

$T^{УП}$  – тариф на послуги постачальника універсальних послуг, визначений за результатами проведення конкурсу з визначення постачальника універсальних послуг або встановлений НКРЕКП, якщо конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, грн/МВт·год.

2.3. Відхилення величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за формулою

$$\Delta C_{p-3} = \left( C_{ф,p-3}^{Закуп} - C_{пр,p-3}^{Закуп} \right) \cdot W_{ф,p-3}^{УП}, \text{ грн}, \quad (4)$$

де  $C_{ф,p-3}^{Закуп}$  – фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг, грн/МВт·год, що визначається за формулою, наведеною у пункті 2.4 цієї глави;

$C_{пр,p-3}^{Закуп}$  – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих побутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, грн/МВт·год, що визначається за формулою, наведеною у пункті 2.5 цієї глави;

$W_{ф,p-3}^{УП}$  – фактичний корисний відпуск електричної енергії малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год.

2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання

електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою

$$C_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} = \left( C_{p-6}^{\text{РДН\_base}} \cdot W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + C_{\phi, p-3}^{\text{РДД\_base}} \cdot W_{p-6}^{\text{МНС\_base}} + \sum_l \sum_i \left( C_{li, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП\_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (5)$$

де  $C_{p-6}^{\text{РДН\_base}}$  – ціна «індекс РДН BASE» на ринку «на добу наперед» у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$  – фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$C_{\phi, p-3}^{\text{РДД\_base}}$  – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, грн/МВт·год;

$W_{p-6}^{\text{МНС\_base}}$  – обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих непобутових споживачів, у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$C_{li, \phi, p-3}^{\text{РДН}}$  – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП\_залиш}}$  – залишковий обсяг електричної енергії в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год, що розраховується за формулою

$$W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП\_залиш}} = W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП}} - W_{li, \phi, p-3}^{\text{EA}} - W_{li, p-6}^{\text{МНС\_base}}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$$

де  $W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП}}$  – фактичний обсяг споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$W_{li, \phi, p-3}^{\text{EA}}$  – фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у рамках виконання спеціальних обов'язків в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$W_{li, p-6}^{\text{МНС\_base}}$  – обсяг електричної енергії, що відповідає базовому навантаженню малих непобутових споживачів в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, який визначається шляхом

ділення 50 % обсягів фактичного споживання малих побутових споживачів у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, на кількість годин місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год.

2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих побутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, визначається за формулою

$$C_{\text{пр}_p-3}^{\text{Закуп}} = \left( C_{\text{р}-6}^{\text{РДН}_base} \cdot W_{\text{пр}_p-3}^{\text{EA}} + C_{\text{р}-4}^{\text{РДД}_base} \cdot W_{\text{р}-6}^{\text{МНС}_base} + C_{\text{р}-4}^{\text{РДН}} \cdot k_{\text{гр}} \cdot (W_{\text{пр}_p-3}^{\text{УП}} - W_{\text{пр}_p-3}^{\text{EA}} - W_{\text{р}-6}^{\text{МНС}_base}) \right) / W_{\text{пр}_p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (7)$$

де  $W_{\text{пр}_p-3}^{\text{EA}}$  – прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» у рамках виконання спеціальних обов'язків на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$C_{\text{р}-4}^{\text{РДД}_base}$  – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьома місяцями перед розрахунковим, грн/МВт·год;

$W_{\text{р}-6}^{\text{МНС}_base}$  – обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих побутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих побутових споживачів, на місяць, що передував п'яти місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$C_{\text{р}-4}^{\text{РДН}}$  – середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за період з дев'ятого числа місяця, що передував чотирьома місяцями перед розрахунковим, до восьмого числа (включно) місяця, що передував трьома місяцями перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{\text{пр}_p-3}^{\text{УП}}$  – прогнозний обсяг споживання електричної енергії малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год.

2.6 Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі,  $C_1^{\text{УП}_\text{Пер}}$ , розраховується за формулою

$$C_1^{\text{УП}_\text{Пер}} = C_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T_{\text{Пер}} + T_{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}. \quad (8).$$

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ