



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ
ПОСЛУГ**

ПОСТАНОВА

05.10.2018 № 1177

**Про затвердження Порядку формування цін на
універсальні послуги**

{Із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№ 1244 від 27.06.2019

№ 547 від 03.03.2020

№ 1968 від 30.10.2020

№ 2387 від 09.12.2020

№ 16 від 11.01.2021

№ 1505 від 09.09.2021}

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Порядок формування цін на універсальні послуги, що додається.
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

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

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.

{Абзац другий пункту 1.3 глави 1 в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1968 від 30.10.2020}

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.

{Пункт 1.6 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1968 від 30.10.2020}

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.

{Пункт 1.8 глави 1 із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1968 від 30.10.2020, № 1505 від 09.09.2021}

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 системи розподілу, $\Pi_{j1}^{УП}$, розраховується за формулою

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

де j - клас напруги споживача;

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

$$\Pi_{пр}^{Закуп} = \frac{(\Pi_{р-3}^{РДН_ОЕС_base} \cdot W_{пр}^{EA} + \Pi_{р-2}^{РДН_ОЕС} \cdot (W_{пр}^{УП_ОЕС} - W_{пр}^{EA})) \cdot (1 + k_{ОЕС}^{EP}) + \Pi_{р-2}^{РДН_БУОС} \cdot W_{пр}^{УП_БУОС} \cdot (1 + k_{БУОС}^{EP}) + \Delta C_{р-3}}{W_{пр}^{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (2)$$

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

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

$\Pi_{р-2}^{РДН_ОЕС}$ - середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» у місяці, що передував місяцю перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{пр}^{УП_ОЕС}$ - прогнозний обсяг корисного відпуску малим непобутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці на території торгової зони «ОЕС України»,

МВт·год;

$k_{\text{ОЕС}}^{\text{БР}}$

- коефіцієнт, що враховує обсяг та вартість небалансів електричної енергії в торговій зоні «ОЕС України», визначається у відносних одиницях (з округленням до чотирьох знаків після коми) за формулою

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

де $W_{\text{ф,р-3}}^{\text{УП,ОЕС}}$

- обсяг електричної енергії, спожитої малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», МВт·год;

$W_{\text{ф,р-3}}^{\text{С,ОЕС}}$

- фактичний обсяг купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», МВт·год;

$k_W^{\text{БР}}$

- коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії та становить - 0,03 відносних одиниці;

$k_W^{\text{зел}}$

- коефіцієнт, що враховує обсяг похибки прогнозування виробітку електричної енергії приватних домогосподарств та становить - 0,1 відносних одиниці;

$k_{\text{Ц,ОЕС}}^{\text{БР}}$

- коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» та становить - 0,3 відносних одиниці;

$\Pi_{\text{р-2}}^{\text{РДН,БуОс}}$

- середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» у місяці, що передував місяцю перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{\text{пр}}^{\text{УП,БуОс}}$

- прогнозний обсяг корисного відпуску малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$k_{\text{БуОс}}^{\text{БР}}$

- коефіцієнт, що враховує обсяг та вартість небалансів електричної енергії в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС», визначається у відносних одиницях (з округленням до чотирьох знаків після коми) за формулою

$$k_{\text{БуОс}}^{\text{БР}} = \frac{W_{\text{ф,р-2}}^{\text{УП,БуОс}} - W_{\text{ф,р-2}}^{\text{С,БуОс}}}{W_{\text{ф,р-3}}^{\text{УП,БуОс}}} \cdot k_W^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц,БуОс}}^{\text{БР}} + \frac{W_{\text{ф,р-2}}^{\text{С,БуОс}}}{W_{\text{ф,р-3}}^{\text{УП,БуОс}}} \cdot k_W^{\text{зел}} \cdot k_{\text{Ц,БуОс}}^{\text{БР}}, \quad (4)$$

- де $W_{\text{ф,р-3}}^{\text{УП,БуОс}}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;
- $W_{\text{ф,р-3}}^{\text{С,БуОс}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;
- $k_{\text{Ц,БуОс}}^{\text{БР}}$ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торгівій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» та становить - 0,1 відносних одиниць;
- $\Delta C_{\text{р-3}}$ - відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, що визначається за формулою, наведеною у пункті 2.3 цієї глави, грн;
- $W_{\text{пр}}^{\text{УП}}$ - прогнозний обсяг корисного відпуску малим непобутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг на розрахунковий місяць на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;
- $T_{\text{Пер}}$ - тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;
- $T_j^{\text{Р}}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії на j -тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;
- $T_{\text{УП}}$ - 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

$$\Delta C_{\text{р-3}} = \left(\text{Ц}_{\text{ф,р-3}}^{\text{Закуп}} - \text{Ц}_{\text{пр,р-3}}^{\text{Закуп}} \right) \cdot W_{\text{ф,р-3}}^{\text{УП}}, \text{ грн}, \quad (5)$$

- де $\text{Ц}_{\text{ф,р-3}}^{\text{Закуп}}$ - 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, грн/МВт·год, що

визначається за формулою, наведеною у пункті 2.4 цієї глави;

$\Pi_{\text{пр-р-3}}^{\text{Закуп}}$

-прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих не 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;

$W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}}$

-фактичний корисний відпуск електричної енергії малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

При визначенні цін на універсальні послуги на жовтень - грудень 2021 року відхилення величини сплати за куповану електричну енергію визначається згідно з пунктом 2.6 цієї глави.

2.4. 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 визначається за формулою

$$\Pi_{\text{ф-р-3}}^{\text{Закуп}} = \frac{\Pi_{\text{р-6}}^{\text{РДН_ОЕС_base}} \cdot W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}} + \sum_i \sum_l (\Pi_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{РДН_ОЕС}} \cdot W_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{УП_ОЕС_залиш}}) + \sum_i \sum_l (\Pi_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{РДН_БуОс}} \cdot W_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{УП_БуОс}})}{W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$$

де $\Pi_{\text{р-6}}^{\text{РДН_ОЕС_base}}$

-ціна «індекс РДН BASE» на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» 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;

$W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}}$

-фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у ДП «НАЕК «Енергоатом» у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт•год;

$\Pi_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{РДН_ОЕС}}$

-ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -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;

$W_{\text{і-ф-р-3}}^{\text{УП_ОЕС_залиш}}$

-залишковий обсяг електричної енергії в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», що розраховується як різниця між фактичним обсягом споживання електричної енергії малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України» та фактичним обсягом купівлі електричної енергії

постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у ДП «НАЕК «Енергоатом» у рамках виконання спеціальних обов'язків у відповідну годину відповідної доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт•год;

$\Pi_{i, \text{ф.р-3}}^{\text{РДН_БуОс}}$

- ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -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;

$W_{i, \text{ф.р-3}}^{\text{УП_БуОс}}$

- обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

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

$$\Pi_{\text{пр.р-3}}^{\text{Закуп}} = \frac{\Pi_{\text{р-5}}^{\text{РДН_ОЕС_base}} \cdot W_{\text{пр.р-3}}^{\text{ЕА}} + \Pi_{\text{р-5}}^{\text{РДН_ОЕС}} \cdot (W_{\text{пр.р-3}}^{\text{УП_ОЕС}} - W_{\text{пр.р-3}}^{\text{ЕА}}) + \Pi_{\text{р-5}}^{\text{РДН_БуОс}} \cdot W_{\text{пр.р-3}}^{\text{УП_БуОс}}}{W_{\text{пр.р-3}}^{\text{УП}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (7)$$

де $W_{\text{пр.р-3}}^{\text{ЕА}}$

- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у ДП «НАЕК «Енергоатом» у рамках виконання спеціальних обов'язків на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт•год;

$\Pi_{\text{р-5}}^{\text{РДН_ОЕС}}$

- середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» у місяці, що передував чотирьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт•год;

$W_{\text{пр.р-3}}^{\text{УП_ОЕС}}$

- прогнозний обсяг споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», МВт•год;

$\Pi_{\text{р-5}}^{\text{РДН_БуОс}}$

- середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» у місяці, що передував чотирьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт•год;

$W_{\text{пр}_p-3}^{\text{УП}_\text{БуОс}}$

-прогнозний обсяг споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год;

$W_{\text{пр}_p-3}^{\text{УП}}$

-прогнозний обсяг споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

2.6. При визначенні цін на універсальні послуги на жовтень - грудень 2021 року відхилення величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за формулою

$$\Delta C_{p-3} = (C_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}} - C_{\text{пр}_p-3}^{\text{Закуп}_\text{МНС}}) \cdot W_{\text{ф}_p-3}^{\text{УП}_\text{МНС}}, \text{ грн}, \quad (8)$$

де $C_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}}$

- середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед», у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг, грн/МВт•год, що визначається за формулою, наведеною у пункті 2.7 цієї глави;

$C_{\text{пр}_p-3}^{\text{Закуп}_\text{МНС}}$

- прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих непобутових 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 2.8 цієї глави;

$W_{\text{ф}_p-3}^{\text{УП}_\text{МНС}}$

- фактичний корисний відпуск електричної енергії малим непобутовим споживачам постачальника універсальних послуг у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

2.7. Середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед», у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою

$$C_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{РДН}_\text{ОЕС}} \cdot W_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{МНС}_\text{ОЕС}}) + \sum_l \sum_i (C_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{РДН}_\text{БуОс}} \cdot W_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{МНС}_\text{БуОс}})}{\sum_l \sum_i W_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{УП}_\text{МНС}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (9)$$

де $C_{i_l \text{ф}_p-3}^{\text{РДН}_\text{ОЕС}}$

- ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -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;

$W_{li_ф_p-3}^{МНС_ОЕС}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», МВт•год;

$\Pi_{li_ф_p-3}^{РДН_БуОс}$ - ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -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;

$W_{li_ф_p-3}^{МНС_БуОс}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год;

$W_{li_ф_p-3}^{УП_МНС}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

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

$$\Pi_{пр_p-3}^{Закуп_МНС} = \frac{\sum_i \sum_l (\Pi_{li_ф_p-6}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{li_ф_p-6}^{МНС_ОЕС}) + \sum_i \sum_l (\Pi_{li_ф_p-6}^{РДН_БуОс} \cdot W_{li_ф_p-6}^{МНС_БуОс})}{\sum_i \sum_l W_{li_ф_p-6}^{УП_МНС}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (10)$$

де $\Pi_{li_ф_p-6}^{РДН_ОЕС}$ - ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт•год;

$W_{li_ф_p-6}^{МНС_ОЕС}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, на території торгової зони «ОЕС України», МВт•год;

$\Pi_{li_ф_p-6}^{РДН_БуОс}$ - ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт•год;

$W_{li_ф_p-6}^{МНС_БуОс}$ - обсяг електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, на

території торгової зони «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год;

$W_{i_ф_р-6}^{УП_МНС}$

- обсяг електричної енергії, спожитої малими не побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби місяця, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, на території торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС», МВт•год.

2.9. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, $\Pi_1^{УП_Пер}$, розраховується за формулою

$$\Pi_1^{УП_Пер} = \Pi_{пр}^{Закуп} + T^{Пер} + T^{УП}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год.} \quad (11).$$

{Глава 2 в редакції Постанов Навіональної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1968 від 30.10.2020, № 1505 від 09.09.2021},

{Порядок в редакції Постанови Навіональної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 547 від 03.03.2020}

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

А. Гудаченко