

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» (щодо уточнення розрахунку цін на універсальні послуги)

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії України.

Відповідно до положень діючої редакції Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення ПСО), постачальники універсальних послуг (далі – ПУП) купують на електронних аукціонах у АТ «НАЕК «Енергоатом» стандартні продукти BASE_M для постачання побутовим споживачам в обсязі їх мінімального споживання електричної енергії за годину в аналогічному місяці попереднього року за ціною індекс РДН BASE за період M-3 (за три місяці до розрахункового місяця).

Водночас, Протоколом наради від 12.06.2026 під головуванням Першого заступника Міністра енергетики України А. Некрасова та Протоколом наради від 18.06.2026 під головуванням Першого віце-прем'єр-міністра України – Міністра енергетики України Д. Шмигала, зокрема визначено опрацювати питання та надати пропозиції щодо внесення змін до Положення ПСО у частині скасування механізму придбання ПУП електричної енергії у АТ «НАЕК «Енергоатом» стандартних продуктів BASE_M для постачання побутовим споживачам таких постачальників універсальних послуг, що дозволить збільшити пропозиції електричної енергії на торгах за двосторонніми контрактами на майданчику Української енергетичної біржі.

Слід відзначити, що Україна відповідно до своїх міжнародних зобов'язань у сфері енергетики продовжує реалізацію реформ, спрямованих на подальшу лібералізацію ринку електричної енергії та його наближення до правил і принципів функціонування європейського енергетичного ринку. Зокрема, такі зобов'язання передбачають поступовий перехід до ринкових механізмів ціноутворення на оптових сегментах ринку електричної енергії, скасування механізмів покладання спеціальних обов'язків, усунення адміністративного впливу на ринкові механізми ціноутворення.



УВ
НКРЕКП
№1409-17.2.3/26 від 08.07.2026
КЕП: Остап'юк Ю. В. 08.07.2026 14:41
3FAA9288358EC0030400000AD901E007E9BE200
Сертифікат дійсний з 02.04.2025 до 31.03.2027 14:35

Розрахунок цін на універсальні послуги для малих побутових споживачів здійснюється відповідно до Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 (далі – Порядок № 1177).

При розрахунку ПУП цін на універсальні послуги для малих побутових споживачів відповідно до Порядку № 1177 формула ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам (далі – закупівельна ціна), що визначається як середньозважена вартість електричної енергії, придбаної ПУП для забезпечення постачання побутовим та малим побутовим споживачам, враховує такі складові:

добуток обсягу «бази» споживання населення за відповідний місяць минулого року та ціни індексу РДН BASE M-3;

добуток 50% обсягу «бази» споживання малими побутовими споживачами M-3 та місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів M-1 (з квітня 2026 – середньоарифметичного значення декадних індексів);

добуток залишкового обсягу споживання побутовими і малими побутовими споживачами та середньозваженої ціни РДН за період з 09 числа M-2 по 08 число M-1, з урахуванням коефіцієнту, що враховує графік купівлі на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) (дорівнює 1,1), а також з урахуванням частки небалансів у розмірі 3 % від обсягу споживання (на період військового стану – 10%), до яких застосовується ціна електричної енергії на балансуєчому ринку (коефіцієнт 1,3 до відповідної ціни РДН).

Змінами до Порядку № 1177, зокрема пропонується уточнити формулу розрахунку закупівельної ціни, яка є складовою цін на універсальні послуги, виключивши складову купівлі ПУП на електронних аукціонах у АТ «НАЕК «Енергоатом» стандартних продуктів BASE_M для постачання побутовим споживачам в обсязі їх мінімального споживання електричної енергії за годину в аналогічному місяці попереднього року за ціною індекс РДН BASE за період M-3, та одночасно визначивши пропорцію купівлі ПУП на сегментах ринку, яка відшкодуватиметься його споживачами – 45 % на РДН, 45 % на ринку двосторонніх договорів, 10 % на балансуєчому ринку (за ціною РДН з коефіцієнтом 1,3).

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики виносить на розгляд розроблений з урахуванням наведеного вище проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування цін на універсальні послуги», який пропонується схвалити та розмістити на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень та пропозицій.

Слід наголосити, що прийняття постанови щодо затвердження Змін до Порядку 1177 можливе виключно у разі внесення відповідних змін до Положення ПСО. Завчасне схвалення проєкту постанови НКРЕКП щодо уточнення розрахунку цін на універсальні послуги обумовлено необхідністю проведення регуляторної процедури та з метою оперативного нормативного врегулювання в разі внесення відповідних змін до Положення ПСО.

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» додається.

Заступник директора департаменту
– начальник управління
інвестиційної політики та
технічного розвитку Департаменту
із регулювання відносин у сфері
енергетики

Юрій ОСТАП'ЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до Порядку
формування цін на універсальні
послуги

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 Зміни до Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 вересня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
№ _____

ЗМІНИ до Порядку формування цін на універсальні послуги

Главу 2 викласти в такій редакції:

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

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

де j – клас напруги споживача;

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

$$\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = (0,45 \cdot \Pi_{\text{p-1}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{пр}}^{\text{УП}} + 0,45 \cdot \Pi_{\text{p-1}}^{\text{РДН}} \cdot k_{\text{гр}} \cdot W_{\text{пр}}^{\text{УП}} + 0,1 \cdot \Pi_{\text{p-1}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{пр}}^{\text{УП}} \cdot k^{\text{БР}} + \Delta C_{\text{p-3}}) / W_{\text{пр}}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год} \quad (2)$$

де 0,45 – частка купівлі постачальником універсальних послуг обсягів електричної енергії на ринку «на добу наперед» та ринку двосторонніх договорів від загальних прогнозних обсягів корисного відпуску малим непобутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці, відносних одиниць;

$\bar{C}_{p-1}^{РДД,base}$ – середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

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

$\bar{C}_{p-1}^{РДН}$ – 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;

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

0,1 – частка купівлі постачальником універсальних послуг обсягів електричної енергії на балансуєчому ринку від загальних прогнозних обсягів корисного відпуску малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці, відносних одиниць;

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

$$k^{БР} = \left(\frac{W_{ф,p-3}^{УП} - W_{ф,p-3}^C}{W_{ф,p-3}^{УП}} + \frac{W_{ф,p-3}^C}{W_{ф,p-3}^{УП}} \cdot k_W^{зел} \right) \cdot k_{Ц}^{БР}, \quad (3)$$

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

$W_{ф,p-3}^C$ – 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;

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

$k_{Ц}^{БР}$ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» та становить – 1,3 відносних одиниць;

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

$T^{\text{Пер}}$ – 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

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

де $\Pi_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}}$ – 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;

$\Pi_{\text{пр}_p-3}^{\text{Закуп}}$ – 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;

$W_{\text{ф}_p-3}^{\text{УП}}$ – 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 побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою

$$\Pi_{\text{ф}_p-3}^{\text{Закуп}} = \left(0,45 \cdot \Pi_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДДbase}} \cdot W_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДД}} + 0,55 \cdot \sum_l \sum_i \left(\Pi_{\text{li}_\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{li}_\text{ф}_p-3}^{\text{РДН}} \right) \right) / W_{\text{ф}_p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт·год}, \quad (5)$$

де 0,45 – частка купівлі постачальником універсальних послуг обсягів електричної енергії на ринку двосторонніх договорів від загальних фактичних обсягів корисного відпуску малим побутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці, відносних одиниць;

$\text{Ц}_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДД}_{\text{base}}}$ – середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, грн/МВт·год;

$W_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДД}}$ – фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг на ринку двосторонніх договорів, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

0,55 – частка купівлі постачальником універсальних послуг обсягів електричної енергії на ринку «на добу наперед» від загальних фактичних обсягів корисного відпуску малим непобутовим та побутовим споживачам постачальника універсальних послуг у розрахунковому місяці, відносних одиниць;

$\text{Ц}_{li_ф_p-3}^{\text{РДН}}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-ту годину І-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;

$W_{li_ф_p-3}^{\text{РДН}}$ – фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг на ринку «на добу наперед» в і-ту годину І-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год.

При визначенні цін на універсальні послуги у вересні – листопаді 2026 року 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

$$\text{Ц}_{\text{ф}_p-3}^{\text{Закуп}} = \left(\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН}_{\text{base}}} \cdot W_{\text{ф}_p-3}^{\text{EA}} + \text{Ц}_{\text{ф}_p-3}^{\text{РДД}_{\text{base}}} \cdot W_{p-6}^{\text{МНС}_{\text{base}}} + \sum_l \sum_i \left(\text{Ц}_{li_ф_p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{li_ф_p-3}^{\text{УП}_{\text{залиш}}} \right) \right) / W_{\text{ф}_p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$$

де $\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН}_{\text{base}}}$ – 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;

$W_{\text{ф}_p-3}^{\text{EA}}$ – 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;

$W_{p-6}^{\text{МНС}_{\text{base}}}$ – 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;

$W_{li_ф_p-3}^{УП_залиш}$ – залишковий обсяг електричної енергії в і-ту годину 1-тої доби місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год, що розраховується за формулою

$$W_{li_ф_p-3}^{УП_залиш} = W_{li_ф_p-3}^{УП} - W_{li_ф_p-3}^{EA} - W_{li_p-6}^{MHC_base}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (7)$$

де $W_{li_ф_p-3}^{УП}$ – 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;

$W_{li_ф_p-3}^{EA}$ – 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;

$W_{li_p-6}^{MHC_base}$ – 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 непобутових 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 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

$$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{пр_p-3}}^{\text{Закуп}} = & (0,45 \cdot \text{Ц}_{\text{p-4}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{пр_p-3}}^{\text{УП}} + 0,45 \cdot \text{Ц}_{\text{p-4}}^{\text{РДН}} \cdot k_{\text{гр}} \cdot W_{\text{пр_p-3}}^{\text{УП}} + \\ & 0,1 \cdot \text{Ц}_{\text{p-4}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{пр_p-3}}^{\text{УП}} \cdot k_{\text{p-3}}^{\text{БР}}) / W_{\text{пр_p-3}}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned} \quad (8)$$

де $\text{Ц}_{\text{p-4}}^{\text{РДД_base}}$ – середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував трьом місяцям перед розрахунковим, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

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

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

k_{p-3}^{BP} – коефіцієнт, що враховує вартість небалансів електричної енергії, на місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, визначається у відносних одиницях (з округленням до чотирьох знаків після коми) за формулою

$$k_{p-3}^{BP} = \left(\frac{W_{\phi,p-6}^{UP} - W_{\phi,p-6}^C}{W_{\phi,p-6}^{UP}} + \frac{W_{\phi,p-6}^C}{W_{\phi,p-6}^{UP}} \cdot k_W^C \right) \cdot k_{\phi}^{BP}, \quad (9)$$

де $W_{\phi,p-6}^{UP}$ – обсяг електричної енергії, спожитої малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;

$W_{\phi,p-6}^C$ – 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 п'ятьом місяцям перед розрахунковим, МВт·год.

При визначенні цін на універсальні послуги у вересні – листопаді 2026 року 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

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{пр},p-3}^{\text{Закуп}} = & \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН}_{base}} \cdot W_{\text{пр},p-3}^{\text{EA}} + \Pi_{p-4}^{\text{РДД}_{base}} \cdot W_{p-6}^{\text{МНС}_{base}} + \Pi_{p-4}^{\text{РДН}} \cdot k_{\text{гр}} \cdot \right. \\ & \left. (W_{\text{пр},p-3}^{\text{UP}} - W_{\text{пр},p-3}^{\text{EA}} - W_{p-6}^{\text{МНС}_{base}}) \right) / W_{\text{пр},p-3}^{\text{UP}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned} \quad (10)$$

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;

$W_{p-6}^{\text{МНС}_{base}}$ – 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.

2.6. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, $\Pi_1^{\text{UP}_{Пер}}$, розраховується за формулою

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

де $\Pi_1^{\text{UP}_{Пер}}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, грн/МВт·год.».