



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення 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. Унести 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, виклавши його в новій редакції, що додається.

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
від 05 жовтня 2018 року № 1177
(у редакції постанови
Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг,
від _____ № _____)

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 період – календарний квартал, на який визначається ціна на універсальні послуги.

Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах 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 період 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 ринках електричної енергії або прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію до дати початку дії нового ринку електричної енергії на розрахунковий квартал не пізніше 10 числа третього місяця попереднього розрахункового періоду.

2. Розрахунок ціни на універсальні послуги

2.1. У рамках покладання 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, розраховується за формулою

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

де j – клас напруги споживача;

$C_{j1}^{УП}$ – ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год;

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

$$C_{np}^{Закуп} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{li_ф}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{li_ф}^{УП_ОЕС}) + \sum_l \sum_i (C_{li_ф}^{РДН_БуОс} \cdot W_{li_ф}^{УП_БуОс})}{\sum_l \sum_i W_{li_ф}^{УП}} + \frac{\Delta C_{p-2}}{W_{np-p}^{УП}}, \text{ грн/МВт·год, (2)}$$

де $C_{li_ф}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$C_{li_ф}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, МВт·год;

ΔC_{p-2} – відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, грн;

$W_{np-p}^{УП}$ – прогнозний обсяг корисного відпуску малим непобутовим споживачам універсальних послуг на розрахунковий період, МВт·год;

$T^{Пер}$ – 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 якщо конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год.

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

$$\Delta C_{p-2} = \left(C_{\phi_{p-2}}^{РДН} - C_{np_{p-2}}^{Закуп} \right) \cdot W_{\phi_{p-2}}^{УП}, \text{ грн}, \quad (3)$$

де $C_{\phi_{p-2}}^{РДН}$ – середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед», за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг, грн/МВт·год;

$C_{np_{p-2}}^{Закуп}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, грн/МВт·год;

$W_{\phi_{p-2}}^{УП}$ – фактичний корисний відпуск електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.

2.4. Середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед» за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою

$$C_{\phi_{p-2}}^{РДН} = \frac{\sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli_{\phi_{p-2}}}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{nli_{\phi_{p-2}}}^{УП_ОЕС}) + \sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli_{\phi_{p-2}}}^{РДН_БуОс} \cdot W_{nli_{\phi_{p-2}}}^{УП_БуОс})}{\sum_n \sum_l \sum_i W_{nli_{\phi_{p-2}}}^{УП}}, \text{ грн/МВт·год}, \quad (4)$$

де $C_{nli_{\phi_{p-2}}}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{nli_{\phi_{p-2}}}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го

місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$C_{nli_ф_p-2}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{nli_ф_p-2}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{nli_ф_p-2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.

2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, визначається за формулою

$$C_{np_p-2}^{Закуп} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{li_ф_p-2}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{li_ф_p-2}^{УП_ОЕС}) + \sum_l \sum_i (C_{li_ф_p-2}^{РДН_БуОс} \cdot W_{li_ф_p-2}^{УП_БуОс})}{\sum_l \sum_i W_{li_ф_p-2}^{УП}}, \text{ грн/МВт·год, (5)}$$

де $C_{li_ф_p-2}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф_p-2}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$C_{li_ф_p-2}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф_-2}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{li_ф_-2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, МВт·год.

2.6. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, розраховується за формулою

$$Ц_1^{УП_Пер} = Ц_{пр}^{Закуп} + T^{Пер} + T^{УП}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (6)$$

де $Ц_1^{УП_Пер}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, грн/МВт·год.

Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

03.01.2020

ОБГРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення 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», «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

На сьогодні розрахунок ціни 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).

Після запровадження нового ринку в Україні діють дві відокремлені зони – «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України». У зв'язку з цим, при визначенні цін на універсальні послуги для малих побутових споживачів кожного постачальника універсальних послуг доцільно замість погодинних цін електричної енергії на ринку «на добу наперед», *зважаючи між обома зонами*, враховувати погодинні ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» *відповідної торгової зони* з урахуванням погодинних обсягів споживання малими побутовими споживачами на відповідній території, що об'єктивніше відображає витрати постачальників універсальних послуг на закупівлю електричної енергії для постачання власним малим побутовим споживачам.

Крім того, у зв'язку з суттєвим коливанням цін електричної енергії на ринку «на добу наперед», виникає необхідність продовжити врахування в розрахунках прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам *відхилення величини сплати за куповану електричну енергію (ДС)*. Діючої редакцією Порядку передбачено врахування цього відхилення лише на перші чотири розрахункові періоди з дати початку дії нового ринку електричної енергії.

Також слід зазначити, що відповідно до пункту 6.9 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі – Тимчасовий порядок), до 16.00 8 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем, ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці. При цьому, згідно з положеннями пункту 1.6 Порядку постачальник універсальних послуг формує та оприлюднює ціни на

універсальні послуги на розрахунковий період *не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування*.

Таким чином, з метою узгодження строків формування та оприлюднення постачальниками цін на універсальні послуги з вимогами Тимчасового порядку, пропонується при розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії на розрахунковий період враховувати погодинні ціни на ринку «на добу наперед» та обсяги електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами, за *перший* місяць попереднього розрахункового періоду.

Також, беручи до уваги численні звернення постачальників універсальних послуг, проектом постанови враховано норму щодо забезпечення оприлюднення цін на універсальні послуги та їх складових постачальниками на їх офіційних вебсайтах та центрах обслуговування споживачів.

Ураховуючи зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги», який пропонується схвалити та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень та пропозицій.

**Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов

Аналіз впливу проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги», що має ознаки регуляторного акта

I. Визначення проблеми

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) НКРЕКП прийнято Порядок формування цін на універсальні послуги, затверджений постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 (далі – Порядок № 1177).

Порядок № 1177 відповідно до Закону визначає механізм формування цін на електричну енергію для побутових та малих непобутових споживачів в рамках надання універсальних послуг згідно із Законом.

Після запровадження нового ринку в Україні діють дві відокремлені зони – «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України». У зв'язку з цим, при визначенні цін на універсальні послуги для малих непобутових споживачів кожного постачальника універсальних послуг доцільно замість погодинних цін електричної енергії на ринку «на добу наперед», зважених між обома зонами, враховувати погодинні ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» відповідної торгової зони з урахуванням погодинних обсягів споживання малими непобутовими споживачами на відповідній території, що об'єктивніше відображає витрати постачальників універсальних послуг на закупівлю електричної енергії для постачання власним малим непобутовим споживачам.

Крім того, у зв'язку з суттєвим коливанням цін електричної енергії на ринку «на добу наперед», виникає необхідність продовжити врахування в розрахунках прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам відхилення величини сплати за куповану електричну енергію (ΔС). Діючої редакцією Порядку № 1177 передбачено врахування цього відхилення лише на перші чотири розрахункові періоди з дати початку дії нового ринку електричної енергії.

Також слід зазначити, що відповідно до пункту 6.9 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118 (далі – Тимчасовий порядок), до 16.00 8 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем, ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці. При цьому, згідно з положеннями пункту 1.6 Порядку № 1177 постачальник універсальних послуг формує та оприлюднює ціни на універсальні послуги та їх складові на розрахунковий період не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування.

Таким чином, з метою узгодження строків формування та оприлюднення постачальниками цін на універсальні послуги з вимогами Тимчасового порядку, пропонується при розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії на розрахунковий період враховувати погодинні

ціни на ринку «на добу наперед» та обсяги електричної енергії, спожитої малими непобутовими споживачами, за перший місяць попереднього розрахункового періоду.

Також, беручи до уваги численні звернення постачальників універсальних послуг, виникла необхідність удосконалення норми Порядку щодо забезпечення оприлюднення цін на універсальні послуги та їх складових постачальниками на їх офіційних вебсайтах та центрах обслуговування споживачів.

В зв'язку з вище наведеним, виникає необхідність внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177.

З огляду на зазначене, НКРЕКП було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – проєкт постанови).

Вплив проблеми на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Ні
Держава	Стабільне функціонування паливно-енергетичного комплексу України Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України	
Суб'єкти господарювання	Дозволить вдосконалити механізм формування ціни на універсальні послуги	

II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття проєкту постанови є удосконалення та забезпечення, приведення нормативно-правової бази НКРЕКП у відповідність до вимог чинного законодавства.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не відповідає чинному законодавству
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відповідає вимогам чинного законодавства України

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Удосконалення розрахунків учасників паливно-енергетичного комплексу	Відсутні

2) оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відсутні	Відсутні

3) оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Додаткових витрат немає	Відсутні
Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Дозволить удосконалити механізм формування цін на електричну енергію для малих побутових споживачів.	Відсутні

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	2	Не досягає поставленої мети
Обрана Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Не вирішує проблему
Обрана Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання	Відсутні	Дозволяє досягти цілей державного регулювання самим ефективним шляхом

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1. Збереження чинного регулювання	Не вирішує проблему та не забезпечує цілей державного регулювання	Відсутній
Обрана Альтернатива 2. Внесення змін до чинного регуляторного акта	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним шляхом з найменшими витратами ресурсів, забезпечує досягнення цілей державного регулювання	Відсутній

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Прийняття проекту постанови дозволить удосконалити механізм формування цін на електричну енергію для малих побутових споживачів, зокрема при визначенні цін на універсальні послуги для малих побутових споживачів кожного постачальника універсальних послуг враховувати погодинні ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» відповідної торгової зони («Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України») з урахуванням погодинних обсягів споживання малими побутовими споживачами на відповідній території, а також в розрахунках прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам враховувати відхилення величини сплати за куповану електричну енергію.

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта не обмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не передбачаються;

2) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – дія акта поширюватиметься на електропостачальників, визначених відповідно до Закону, які виконують зобов'язання щодо надання універсальних послуг – станом на 01.12.2019 – 25 постачальників універсальних послуг;

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта - середній.

Відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги», аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в мережі Інтернет <http://nerc.gov.ua>.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проєкту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікуванні результати прийняття регуляторного акта

Результатом прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» має стати удосконалення та актуалізація норм Порядку № 1177 відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та забезпечення принципу прозорості при формуванні цін на електричну енергію для малих непобутових споживачів.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177 «Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги»*

Чинна редакція	Запропоновані зміни
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>дата початку дії нового ринку електричної енергії — дата запровадження двосторонніх договорів, ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку та балансуючого ринку;</p> <p>розрахунковий період – календарний квартал, на який визначається ціна на універсальні послуги.</p> <p>Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про електроенергетику», «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.</p> <p>....</p>	<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>розрахунковий період – календарний квартал, на який визначається ціна на універсальні послуги.</p> <p>Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах 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.</p> <p>....</p>
<p>1.6. Постачальник універсальних послуг формує ціни на універсальні послуги на розрахунковий період і оприлюднює їх та їх складові на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет, у заєобах масової інформації та на своїх інформаційних стендах у центрах обслуговування споживачів не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування.</p> <p>....</p>	<p>1.6. Постачальник універсальних послуг формує ціни на універсальні послуги на розрахунковий період і оприлюднює їх та їх складові на своєму офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у засобах масової інформації та на своїх інформаційних стендах у центрах обслуговування споживачів не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування.</p> <p>....</p>
<p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, розраховується за формулою</p> $C_{j1}^{УП} = C_{np}^{Закуп} + T^{Пер} + T_j^P + T^{УП}, \text{ грн/МВт·год, (1)}$	<p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, розраховується за формулою</p> $C_{j1}^{УП} = C_{np}^{Закуп} + T^{Пер} + T_j^P + T^{УП}, \text{ грн/МВт·год, (1)}$

де J – клас напруги споживача;

$C_{j1}^{УП}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год;

$C_{np}^{Закуп}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам, грн/МВт·год, яка визначається за формулою

$$C_{np}^{Закуп} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{li_ф}^{РДН} \cdot W_{li_ф}^{УП})}{\sum_l \sum_i W_{li_ф}^{УП}}, \text{ грн/МВт·год, (2)}$$

де $C_{li_ф}^{РДН}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» в i -ту годину l -тої доби **другого** місяця попереднього розрахункового кварталу, грн/МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби **другого** місяця попереднього розрахункового кварталу, МВт·год;

$T^{Пер}$ – 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 якщо

де J – клас напруги споживача;

$C_{j1}^{УП}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год;

$C_{np}^{Закуп}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам, грн/МВт·год, яка визначається за формулою

$$C_{np}^{Закуп} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{li_ф}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{li_ф}^{УП_ОЕС}) + \sum_l \sum_i (C_{li_ф}^{РДН_БуОс} \cdot W_{li_ф}^{УП_БуОс})}{\sum_l \sum_i W_{li_ф}^{УП}} + \frac{\Delta C_{p-2}}{W_{np-p}^{УП}},$$

грн/МВт·год, (2)

де $C_{li_ф}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$C_{li_ф}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год.

малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{li_ф}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, МВт·год;

ΔC_{p-2} – відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, грн;

$W_{np_p}^{УП}$ – прогнозний обсяг корисного відпуску малим побутовим споживачам універсальних послуг на розрахунковий період, МВт·год;

$T^{Пер}$ – 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 якщо конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год.

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

$$\Delta C_{p-2} = \left(C_{\phi_p-2}^{РДН} - C_{np_p-2}^{Закуп} \right) \cdot W_{\phi_p-2}^{УП}, \text{ грн,} \quad (3)$$

де $C_{\phi_p-2}^{РДН}$ – середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед», за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання

електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг, грн/МВт·год;

$C_{np_p-2}^{Закуп}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної

енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, грн/МВт·год;

$W_{\phi_p-2}^{УП}$ – фактичний корисний відпуск електричної

енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.

2.4. Середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед» за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою

$$C_{\phi_p-2}^{РДН} = \frac{\sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli_p-2}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{nli_p-2}^{УП_ОЕС}) + \sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli_p-2}^{РДН_БуОс} \cdot W_{nli_p-2}^{УП_БуОс})}{\sum_n \sum_l \sum_i W_{nli_p-2}^{УП}}$$

грн/МВт·год, (4)

де $C_{nli_p-2}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{nli_p-2}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

малими побутовими споживачами постачальника

універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$C_{nli_ф_p-2}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»

в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{nli_ф_p-2}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{nli_ф_p-2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i -ту годину l -тої доби n -го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.

2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, визначається за формулою

$$C_{np_p-2}^{Закуп} = \frac{\sum_l \sum_i (C_{li_ф_p-2}^{РДН_ОЕС} \cdot W_{li_ф_p-2}^{УП_ОЕС}) + \sum_l \sum_i (C_{li_ф_p-2}^{РДН_БуОс} \cdot W_{li_ф_p-2}^{УП_БуОс})}{\sum_l \sum_i W_{li_ф_p-2}^{УП}},$$

грн/МВт·год, (5)

де $C_{li_ф_p-2}^{РДН_ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину

в i -ту годину

l-тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф_2}^{УП_ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

споживачами постачальника універсальних послуг в *i*-ту годину *l*-тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;

$Ц_{li_ф_2}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на

добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в *i*-ту годину *l*-тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

$W_{li_ф_2}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в *i*-ту годину *l*-тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;

$W_{li_ф_2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий

малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в *i*-ту годину *l*-тої доби першого місяця кварталу, що був за два квартали до розрахункового періоду, МВт·год.

2.3. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, розраховується за формулою

$$Ц_1^{УП_Пер} = Ц_{пр}^{Закуп} + T^{Пер} + T^{УП}, \text{ грн/МВт·год, (3)}$$

2.6. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, розраховується за формулою

$$Ц_1^{УП_Пер} = Ц_{пр}^{Закуп} + T^{Пер} + T^{УП}, \text{ грн/МВт·год, (6)}$$

<p>де $C_1^{УП-Пер}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, грн/МВт·год.</p>	<p>де $C_1^{УП-Пер}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи передачі, грн/МВт·год.</p>
<p>3. Перехідні положення</p>	<p>3. Перехідні положення</p>

* – зміни виділені за принципом: те, що підлягає виключенню (зміні) – підкреслено; новий текст – **напівжирним шрифтом**.