



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ
УКРАЇНИ**
(ГС «ПЕАУ»)

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118, тел. (044) 222-53-87,
e-mail: office@eau.org.ua, www.eau.org.ua

08.06.2021 № 04 - 94/1

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

В. Тарасюку

Щодо необхідних змін до Порядку
формування цін на універсальні послуги

Шановний Валерію Володимировичу !

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» засвідчує Вам свою повагу та повідомляє про наступне.

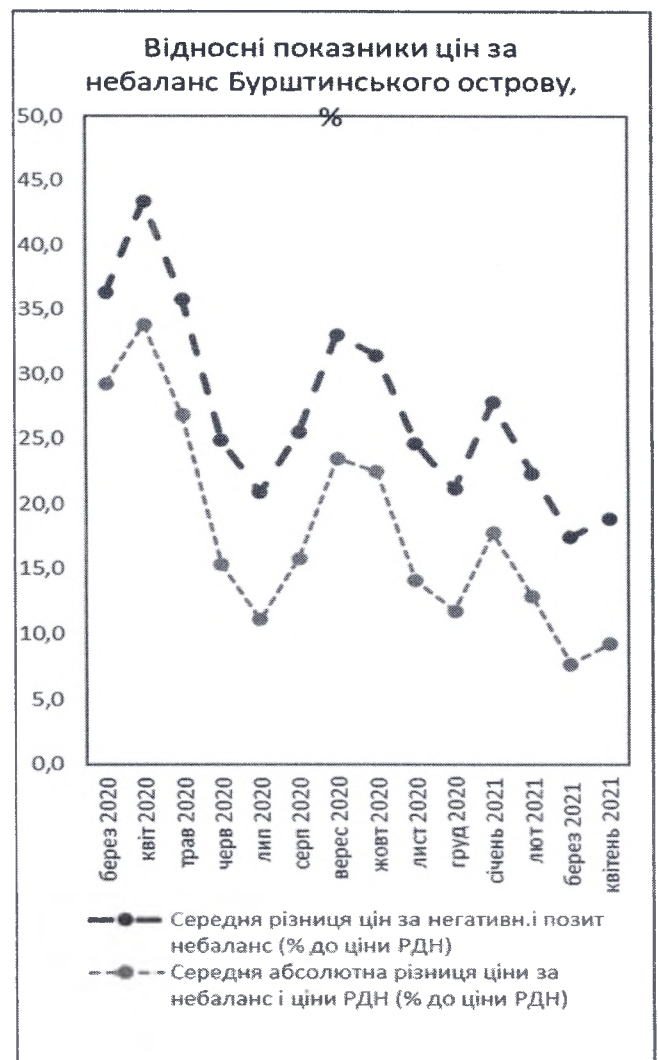
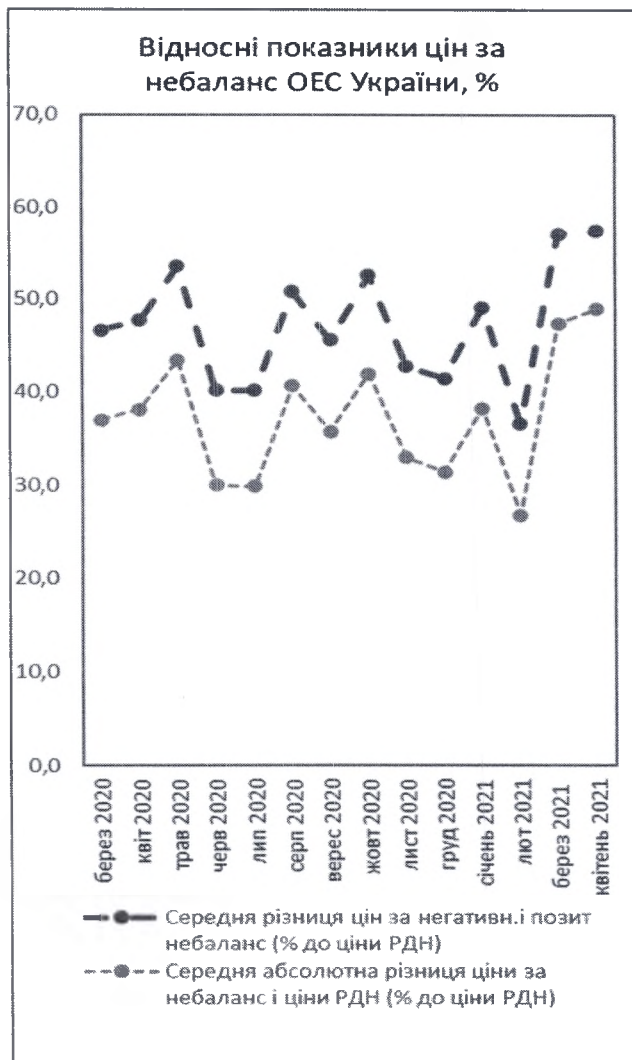
Постановою від 09.12.2020 №2387 Регулятор вніс зміни до **Порядку формування цін на універсальні послуги** (далі – Порядок), якими, зокрема, врахував при визначенні цін на універсальні послуги складову витрат постачальників універсальних послуг (ПУП) на покриття певної частки небалансів електроенергії, пов'язаних із закупівлею електроенергії для відповідних споживачів.

Асоціація підтримала рішення Комісії, оскільки ініціювала внесення такої складової ще за попередніх змін до Порядку у січні 2020 року. Разом з тим, Асоціація наполягала на тому, щоб коефіцієнт $K_{ц}^{БР}$, який враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН), не задавався фіксованою величиною, як пропонувалось проектом НКРЕКП, а визначався і коригувався за фактичними даними для кожної торгової зони ринку окремо. Наша позиція базувалась на тому, що ціни за небаланс значною мірою залежать від регуляторних рішень Комісії, зокрема, від встановлених граничних цін на балансуєчому ринку (БР), формулах визначення цін за небаланс тощо.

На жаль, Комісія прийняла рішення без урахування аргументації Асоціації. Відповідно, після зміни підходу до визначення ціни балансуєчої енергії та зниження нижньої граничної ціни на БР у 1 кварталі 2021 року,

виникла необхідність внесення змін до Порядку, оскільки прийнятий в ньому $K_{ц}^{BP}$ на рівні 0,25 відн.од. не є наразі адекватним.

Асоціація провела **аналіз фактичних відхилень цін небалансів електроенергії від цін РДН** для торгових зон ОЕС України та Бурштинського острова за даними, оприлюдненими на сайті НЕК «Укренерго»:



Виходячи з наведених графіків можна зробити висновок, що різниця цін за небаланс та цін РДН для ОЕС України та Бурштинського острова суттєво відрізняється, має різну динаміку та значну волатильність.

Асоціація закликає НКРЕКП **внести до Порядку зміни**, які мають врахувати зазначені фактори, а саме:

- передбачити різні величини граничного відносного відхилення цін небалансів від цін РДН для різних торгових зон ринку ($K_{ц}^{OEC}$ та $K_{ц}^{БуОс}$),
- прогнозні величини $K_{ц}^{OEC}$ та $K_{ц}^{БуОс}$ встановлювати за даними останнього звітного періоду з наступним коригуванням за фактичними даними,

- величини K_{Π}^{OEC} та K_{Π}^{ByOc} розраховувати за наступними формулами (виводяться виходячи з випадкового характеру небалансів ПУП та формул п.5.17.2 Правил ринку щодо визначення платежів за небаланс):

$$K_{\Pi}^{OEC} = \frac{\sum_i \sum_l (| \min (C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC}, C_{i,l,\phi}^{неб_OEC}) * (1 - K^{lim}) - C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC} | + | \max (C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC}, C_{i,l,\phi}^{неб_OEC}) * (1 + K^{lim}) - C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC} |)}{2 * \sum_i \sum_l C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC}}$$

$$K_{\Pi}^{ByOc} = \frac{\sum_i \sum_l (| \min (C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc}, C_{i,l,\phi}^{неб_ByOc}) * (1 - K^{lim}) - C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc} | + | \max (C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc}, C_{i,l,\phi}^{неб_ByOc}) * (1 + K^{lim}) - C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc} |)}{2 * \sum_i \sum_l C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc}}$$

де $C_{i,l,\phi}^{PДН_OEC}$ - фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби розрахункового періоду (місяця), яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.год;

$C_{i,l,\phi}^{PДН_ByOc}$ - фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби розрахункового періоду (місяця), яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.год;

$C_{i,l,\phi}^{неб_OEC}$ - фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» в i -ту годину l -тої доби розрахункового періоду (місяця), грн/МВт.год.;

$C_{i,l,\phi}^{неб_ByOc}$ - фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i -ту годину l -тої доби розрахункового періоду (місяця), грн/МВт.год.;

K^{lim} - коефіцієнт ціни небалансу відповідно до Правил ринку, відн.од.

Слід також зазначити, що, зважаючи на обсяг споживання, **проблема небалансів ПУП по побутових споживачах є ще більш гострою**, ніж по малих непобутових споживачах. Просимо ініціювати врегулювання зазначеної проблеми шляхом **внесення відповідних змін у Положення щодо покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку** електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (у редакції Постанови КМУ від 28.04.2021 №439). Готові в будь-який час залучитися до обговорення таких змін.

Звертаємо Вашу увагу, що відповідно до п.5 статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Регулятор протягом 30 днів з дати отримання

пропозицій від зацікавлених осіб щодо необхідності підготовки проектів рішень НКРЕКП або необхідності їх перегляду, має повідомити про результати розгляду таких пропозицій.

З повагою,

Президент

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'В. Котко', with a horizontal line underneath.

В. Котко