**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**чинної редакції постанови НКРЕКП від 27.07.2017 № 981 "Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії" та нової редакції із змінами\***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Чинна редакція** | | **Редакція зі змінами** |
| **Постанова** | | | |
| 1 | 1. Затвердити [Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0981874-17#n10), що додається. | 1. Затвердити [Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0981874-17#n10) **(далі – Положення)**, що додається. | |
| 2 | 2. Визнати такою, що втратила чинність, [постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 15 серпня 2013 року № 1110](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1532-13) «Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії», зареєстровану в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2013 року за № 1532/24064. |  | |
| 3 | **Відсутній** | **3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.** | |
| 4 | 3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур’єр». | **4.** Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті «Урядовий кур’єр». | |
| **Положення**  **про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії** | | | |
| 2.7 | 2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги (**КmП2**) визначається за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n324.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n324.emf) | | | | (1) | | де | **ΔЕзв2** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | **ЕС2** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | **ПЕ2тве** | - | показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1; | | |  | **m** | - | порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання. | | | 2.7. ЕКПТВЕ 2 класу напруги (**КmП2**) визначається за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n324.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n324.emf) | | | | (1) | | де | **ΔЕзв2** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 2 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | **ЕС2** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | **ПЕ2тве** | - | показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1; **(на 2023 рік значення дорівнює 0)** | | |  | **m** | - | порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання. | | | |
| 2.8 | 2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (**КmП1**) визначається за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n327-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n327-1.emf) | | | | (2) | | де | **Δ**Е**зв1** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | ПЕ**1тве** | - | показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5; | | |  | Е**C1** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год. | | | 2.8. ЕКПТВЕ 1 класу напруги (**КmП1**) визначається за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n327-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/84/p468741n327-1.emf) | | | | (2) | | де | **Δ**Е**зв1** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год; | | |  | ПЕ**1тве** | - | показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо оператор системи розподілу не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5; **(на 2023 рік значення дорівнює 0)** | | |  | Е**C1** | - | середні за три завершені річні періоди (січень-грудень), що передували прогнозному періоду, обсяги розподілу електричної енергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності [№ 2а-НКРЕКП](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v2897874-19#n169), [№ 2-НКРЕ](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1792-12#n3) та № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год. | | | |

\* – зміни виділені за принципом:

те, що підлягає включенню – ***курсивом***;

новий текст – **напівжирним шрифтом**.