

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання «Про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»

Нормативні технологічні витрати електроенергії в електричних мережах електророзподільних організацій розробляються відповідною експертною організацією, на основі наданих ліцензіатом з передачі електричної енергії вхідних даних, згідно з вимогами Методики складання структури балансу електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ, аналізу його складових та нормування технологічних витрат електроенергії, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17.12.2003 № 757.

На сьогодні нормативні технологічні витрати електроенергії суттєво відрізняються від фактичних технологічних витрат електроенергії в мережах електророзподільної організації.

Таким чином, для більш ефективного функціонування механізму розрахунку та зниженню технологічних витрат електроенергії в мережах електророзподільних організацій було прийнято рішення, що при розрахунках економічних коефіцієнтів технологічних витрати електричної енергії необхідно враховувати прогнозовані технологічні витрати електричної енергії.

Виходячи з зазначеного, чинне на сьогодні Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затверджене постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 981, потребує докорінних змін.

У зв'язку із вищезазначеним, Департаментом було розроблено Проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії» (далі – Проект постанови).

Зазначений Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з обґрунтуванням, аналізом його впливу, у період з 10.08.2017 по 11.09.2017, були оприлюднені з метою одержання зауважень і пропозицій шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

17.10.2017 та 06.11.2017 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було проведено відкрите обговорення зазначеного проекту постанови, в результаті якого прийнято рішення про його схвалення.

Протоколи відкритого обговорення від 17.10.2017 № 36-п та від 06.11.2017 № 45-п (копії додаються) оприлюднені на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Інформація про результати проведення відкритого обговорення у (вигляді таблиці) 06.11.2017 оприлюднена, шляхом розміщення на офіційному

веб-сайті НКРЕКП.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент пропонує прийняти наступне рішення:

- прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»;
- направити її на опублікування в офіційне друковане видання – газету «Урядовий кур'єр».

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

К. Сушко



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести зміни до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, виклавши його у новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2018 року, але не раніше з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
від 27.07.2017 № 981
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

ПОЛОЖЕННЯ
про порядок подання, визначення та затвердження економічних
коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат
електроенергії

1. Загальні положення

1.1. Дія цього Положення поширюється на суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) (далі – електророзподільна організація).

1.2. У цьому Положенні терміни вживаються в таких значеннях:

базовий рік – рік, що передує року, для якого розраховуються економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії як прогнозний на поточний рік;

економічний коефіцієнт нормативних технологічних витрат електроенергії (далі – ЕКНТВЕ) – відносна величина, яка була розрахована відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат, затвердженого постановою Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 15 серпня 2013 року № 1110, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2013 року за № 1532/24064, на II – IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року;

економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії (далі – ЕКПТВЕ) – відносна величина, розрахована у встановленому цим Положенням порядку;

нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах (далі – НХТВЕ) – постійна для розрахункового періоду характеристика електричної мережі за схемою нормального режиму у вигляді аналітичної залежності технічних розрахункових витрат в елементах електричних мереж від режимних факторів або у вигляді значень еквівалентних групових опорів чи опорів багатоелементних ліній та трансформаторів кожного ступеня напруги чи розрахункових схем

електричних мереж кожного ступеня напруги та технічних даних елементів цих мереж;

оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

показник ефективності технологічних витрат електроенергії – показник стимулюючого регулювання, який затверджується постановою НКРЕКП;

прогнозний період – фіксований відрізок часу, на який здійснюється розрахунок та затверджуються відповідні показники (для електророзподільних організацій, якими не прийнято рішення щодо впровадження стимулюючого регулювання – рік; для електророзподільних організацій, якими прийнято рішення про перехід на стимулююче регулювання – регуляторний період)

протокол затвердження НХТВЕ – документ та додатки до нього, оформлені відповідно до вимог галузевих нормативних документів паливно-енергетичного комплексу України з нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах електророзподільних організацій, яким вводиться в дію нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах електророзподільної організації;

регуляторний період – період часу між двома послідовними переглядами параметрів регулювання, що мають довготерміновий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який триватиме 3 роки;

розподіл електричної енергії – транспортування електричної енергії від електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу, крім постачання електричної енергії;

1.3. ЕКПТВЕ використовується операторами системи розподілу (далі – електророзподільною організацією) для визначення обсягів відшкодування суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії за вільними цінами на підставі відповідної ліцензії.

ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на розрахунковий період (рік) на підставі даних форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ як середній за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозному періоду, який розраховується відповідно до глави 3 цього Положення, та не може перевищувати значення середньорічних ЕКНТВЕ за базовий рік.

Якщо розрахунковий ЕКПТВЕ по 1 та/або 2 класу напруги більше ніж розрахований середньорічний ЕКНТВЕ, то значення ЕКПТВЕ приймається на рівні розрахованого ЕКНТВЕ по даному класу напруги.

У випадку коли значення ЕКПТВЕ, розрахованого на перший рік наступного регуляторного періоду, буде перевищувати значення ЕКПТВЕ, затвердженого НКРЕКП для останнього року попереднього регуляторного

періоду з урахуванням застосування показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, ЕКПТВЕ приймається таким як для першого регуляторного періоду з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії за перший регуляторний період, крім випадків, зазначених главою 3 цього Положення.

ЕКПТВЕ для електророзподільних організацій, які не переходять на стимулююче регулювання, розглядається щороку.

2. Розрахунок та затвердження ЕКПТВЕ на прогнозний період

2.1. Щороку всі електророзподільні організації, подають до НКРЕКП документи, необхідні для затвердження ЕКПТВЕ, а саме форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги" (далі – форма звітності № 2 НКРЕ) та 1Б-ТВЕ "Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах" (далі – 1Б-ТВЕ) за три завершені річні періоди (січень-грудень) на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ, а також протокол затвердження НХТВЕ розрахований на базі завершеного річного періоду.

Електророзподільні організації, які не перейшли на стимулююче регулювання надають до НКРЕКП розраховані ЕКПТВЕ не пізніше 01 листопада.

Електророзподільні організації, якими прийнято рішення щодо впровадження стимулюючого регулювання, надають до НКРЕКП розраховані ЕКПТВЕ за місяць до їх затвердження.

2.2. ЕКПТВЕ розраховується НКРЕКП на прогнозний період на підставі даних форми звітності № 2-НКРЕ, 1Б-ТВЕ та розрахованого ЕКНТВЕ на II – IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року.

2.3. НКРЕКП розглядає надані електророзподільною організацією матеріали у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня їх отримання, а також готує необхідні документи щодо затвердження ЕКПТВЕ для розгляду на засіданні НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання.

2.4. Інформацію про прийняте рішення щодо затвердження ЕКПТВЕ НКРЕКП доводить електророзподільній організації не пізніше 20 числа місяця, що передує прогнозному періоду.

2.5. ЕКПТВЕ вводиться в дію з першого числа відповідного місяця до кінця року.

2.6. Для суб'єктів господарювання, які вперше отримують ліцензію з розподілу електричної енергії, ЕКПТВЕ затверджується як середньозважений по 1 та 2 класах напруги по Україні в цілому та вводяться в дію з дати, визначеної у відповідному рішенні НКРЕКП.

2.7. Для підготовки матеріалів для розрахунку ЕКПТВЕ електророзподільна організація повинна надавати достовірну та повну інформацію згідно з вимогами цієї глави.

2.8. НКРЕКП у разі потреби може вимагати від електророзподільної організації додаткові дані для підтвердження розрахунку ЕКПТВЕ.

2.9 Електророзподільна організація несе відповідальність за достовірність поданих матеріалів.

3. Розрахунок ЕКПТВЕ

3.1. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}$) визначається за формулою

$$K_{П1} = \frac{\Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^1_{m\epsilon 1}}{100}\right)^m}{E_{C1} + \Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^1_{m\epsilon 1}}{100}\right)^m + E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}, \quad (1)$$

де ΔE_{361} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогностному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ^1_{m\epsilon}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо електророзподільна організація не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5;

E_{C1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогностному періоду, обсяги розроділу електроенергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

m – порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання.

3.2. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}$) визначається за формулою

$$K_{П2} = \frac{\Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}{E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}, \quad (2)$$

де $\Delta E_{зв2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форми звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{C2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду, обсяги розподілу електроенергії споживачам на I класі напруги відповідно до форми звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$PE^2_{тве}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо електророзподільна організація не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1.

4. Підстави та порядок перегляду ЕКПТВЕ

4.1. Підставами для перегляду ЕКПТВЕ є:

1) відхилення річних ЕКПТВЕ від звітних відносних величин на 5 % на той же період по 1 та/або 2 класу напруги внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною технічних характеристик електричних мереж та/або структури споживання електричної енергії;

2) виявлення помилок, які були допущені електророзподільною організацією при розрахунку ЕКПТВЕ на рік;

3) зміна закріпленої території ліцензованої діяльності електророзподільної організації.

4) зміна на закріпленій території ліцензованої діяльності електророзподільної організації кількості електророзподільних організацій (появи нової(их) електророзподільної(их) організації(й), зупинення дії або анулювання ліцензії електророзподільної організації, що здійснювала ліцензовану діяльність на закріпленій території електророзподільної організації);

5) зміна структури споживання, що призвела до зміни обсягів передачі електроенергії мережами електророзподільної організації більше ніж на 10 % порівняно із обсягом, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

К. Сушко

ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання «Про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»

Нормативні технологічні витрати електроенергії в електричних мережах електророзподільних організацій розробляються відповідною експертною організацією, на основі наданих ліцензіатом з передачі електричної енергії вхідних даних, згідно з вимогами Методики складання структури балансу електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ, аналізу його складових та нормування технологічних витрат електроенергії, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17.12.2003 № 757.

На сьогодні нормативні технологічні витрати електроенергії суттєво відрізняються від фактичних технологічних витрат електроенергії в мережах електророзподільної організації.

Таким чином, для більш ефективного функціонування механізму розрахунку та зниженню технологічних витрат електроенергії в мережах електророзподільних організацій було прийнято рішення, що при розрахунках економічних коефіцієнтів технологічних витрати електричної енергії необхідно враховувати прогнозовані технологічні витрати електричної енергії.

Виходячи з зазначеного, чинне на сьогодні Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затверджене постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 981, потребує докорінних змін.

У зв'язку із вищезазначеним, Департаментом було розроблено Проект Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії» (далі – Проект постанови).

Зазначений Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з обґрунтуванням, аналізом його впливу, у період з 10.08.2017 по 11.09.2017, були оприлюднені з метою одержання зауважень і пропозицій шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

17.10.2017 та 06.11.2017 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було проведено відкрите обговорення зазначеного проекту постанови, в результаті якого прийнято рішення про його схвалення.

Протоколи відкритого обговорення від 17.10.2017 № 36-п та від 06.11.2017 № 45-п (копії додаються) оприлюднені на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Інформація про результати проведення відкритого обговорення у (вигляді таблиці) 06.11.2017 оприлюднена, шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент пропонує прийняти наступне рішення:

- прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії»;
- направити її на опублікування в офіційне друковане видання – газету «Урядовий кур'єр».

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

К. Сушко



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести зміни до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 липня 2017 року № 981, виклавши його у новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
від 27.07.2017 № 981
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

ПОЛОЖЕННЯ
про порядок подання, визначення та затвердження економічних
коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат
електроенергії

1. Загальні положення

1.1. Дія цього Положення поширюється на суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) (далі – електророзподільна організація).

1.2. У цьому Положенні терміни вживаються в таких значеннях:

базовий рік – рік, що передує року, для якого розраховуються економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії як прогнозний на поточний рік;

економічний коефіцієнт нормативних технологічних витрат електроенергії (далі – ЕКНТВЕ) – відносна величина, яка була розрахована відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат, затвердженого постановою Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 15 серпня 2013 року № 1110, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 05 вересня 2013 року за № 1532/24064, на II – IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року;

економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії (далі – ЕКПТВЕ) – відносна величина, розрахована у встановленому цим Положенням порядку;

нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах (далі – НХТВЕ) – постійна для розрахункового періоду характеристика електричної мережі за схемою нормального режиму у вигляді аналітичної залежності технічних розрахункових витрат в елементах електричних мереж від режимних факторів або у вигляді значень еквівалентних групових опорів чи опорів багатоелементних ліній та трансформаторів кожного ступеня напруги чи розрахункових схем

електричних мереж кожного ступеня напруги та технічних даних елементів цих мереж;

оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;

показник ефективності технологічних витрат електроенергії – показник стимулюючого регулювання, який затверджується постановою НКРЕКП;

прогнозний період – фіксований відрізок часу, на який здійснюється розрахунок та затверджуються відповідні показники (для електророзподільних організацій, якими не прийнято рішення щодо впровадження стимулюючого регулювання – рік; для електророзподільних організацій, якими прийнято рішення про перехід на стимулююче регулювання – регуляторний період)

протокол затвердження НХТВЕ – документ та додатки до нього, оформлені відповідно до вимог галузевих нормативних документів паливно-енергетичного комплексу України з нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах електророзподільних організацій, яким вводиться в дію нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах електророзподільної організації;

регуляторний період – період часу між двома послідовними переглядами параметрів регулювання, що мають довготерміновий строк дії, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який триватиме 3 роки;

розподіл електричної енергії – транспортування електричної енергії від електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу, крім постачання електричної енергії;

1.3. ЕКПТВЕ використовується операторами системи розподілу (далі – електророзподільною організацією) для визначення обсягів відшкодування суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії за вільними цінами на підставі відповідної ліцензії.

ЕКПТВЕ затверджується НКРЕКП на розрахунковий період (рік) на підставі даних форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ як середній за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду, який розраховується відповідно до глави 3 цього Положення, та не може перевищувати значення середньорічних ЕКНТВЕ за базовий рік.

Якщо розрахунковий ЕКПТВЕ по 1 та/або 2 класу напруги більше ніж розрахований середньорічний ЕКНТВЕ, то значення ЕКПТВЕ приймається на рівні розрахованого ЕКНТВЕ по даному класу напруги.

У випадку коли значення ЕКПТВЕ, розрахованого на перший рік наступного регуляторного періоду, буде перевищувати значення ЕКПТВЕ, затвердженого НКРЕКП для останнього року попереднього регуляторного

періоду з урахуванням застосування показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, ЕКПТВЕ приймається таким як для першого регуляторного періоду з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії за перший регуляторний період, крім випадків, зазначених главою 3 цього Положення.

ЕКПТВЕ для електророзподільних організацій, які не переходять на стимулююче регулювання, розглядається щороку.

2. Розрахунок та затвердження ЕКПТВЕ на прогнозний період

2.1. Щороку всі електророзподільні організації, подають до НКРЕКП документи, необхідні для затвердження ЕКПТВЕ, а саме форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) "Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за 1 – 2 класами напруги" (далі – форма звітності № 2 НКРЕ) та 1Б-ТВЕ "Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах" (далі – 1Б-ТВЕ) за три завершені річні періоди (січень-грудень) на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ, а також протокол затвердження НХТВЕ розрахований на базі завершеного річного періоду.

Електророзподільні організації, які не перейшли на стимулююче регулювання надають до НКРЕКП розраховані ЕКПТВЕ не пізніше 01 листопада.

Електророзподільні організації, якими прийнято рішення щодо впровадження стимулюючого регулювання, надають до НКРЕКП розраховані ЕКПТВЕ за місяць до їх затвердження.

2.2. ЕКПТВЕ розраховується НКРЕКП на прогнозний період на підставі даних форми звітності № 2-НКРЕ, 1Б-ТВЕ та розрахованого ЕКНТВЕ на II – IV квартали 2017 року та I квартал 2018 року.

2.3. НКРЕКП розглядає надані електророзподільною організацією матеріали у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня їх отримання, а також готує необхідні документи щодо затвердження ЕКПТВЕ для розгляду на засіданні НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання.

2.4. Інформацію про прийняте рішення щодо затвердження ЕКПТВЕ НКРЕКП доводить електророзподільній організації не пізніше 20 числа місяця, що передує прогнозному періоду.

2.5. ЕКПТВЕ вводиться в дію з першого числа відповідного місяця до кінця року.

2.6. Для суб'єктів господарювання, які вперше отримують ліцензію з розподілу електричної енергії, ЕКПТВЕ затверджується як середньозважений по 1 та 2 класах напруги по Україні в цілому та вводяться в дію з дати, визначеної у відповідному рішенні НКРЕКП.

2.7. Для підготовки матеріалів для розрахунку ЕКПТВЕ електророзподільна організація повинна надавати достовірну та повну інформацію згідно з вимогами цієї глави.

2.8. НКРЕКП у разі потреби може вимагати від електророзподільної організації додаткові дані для підтвердження розрахунку ЕКПТВЕ.

2.9 Електророзподільна організація несе відповідальність за достовірність поданих матеріалів.

3. Розрахунок ЕКПТВЕ

3.1. ЕКПТВЕ 1 класу напруги ($K_{П1}$) визначається за формулою

$$K_{П1} = \frac{\Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^1_{m\epsilon 1}}{100}\right)^m}{E_{C1} + \Delta E_{361} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^1_{m\epsilon 1}}{100}\right)^m + E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}, \quad (1)$$

де ΔE_{361} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогностному періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$ПЕ^1_{m\epsilon}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 1 класі напруги, %. Якщо електророзподільна організація не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 0,5;

E_{C1} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогностному періоду, обсяги розроділу електроенергії споживачам на 1 класі напруги відповідно до форм звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

m – порядковий номер року з початку застосування стимулюючого регулювання.

3.2. ЕКПТВЕ 2 класу напруги ($K_{П2}$) визначається за формулою

$$K_{П2} = \frac{\Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}{E_{C2} + \Delta E_{362} \cdot \left(1 - \frac{ПЕ^2_{m\epsilon 2}}{100}\right)^m}, \quad (2)$$

де $\Delta E_{зв2}$ – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду, звітні фактичні витрати електричної енергії на 1 класі напруги відповідно до форми звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

E_{C2} – середні за три завершені річні періоди (січень – грудень), що передували прогнозованому періоду, обсяги розподілу електроенергії споживачам на I класі напруги відповідно до форми звітності № 2-НКРЕ та 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$PE^2_{тве}$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕКП на регуляторний період на 2 класі напруги, %. Якщо електророзподільна організація не переходить на стимулююче регулювання, то значення дорівнює 1.

4. Підстави та порядок перегляду ЕКПТВЕ

4.1. Підставами для перегляду ЕКПТВЕ є:

1) відхилення річних ЕКПТВЕ від звітних відносних величин на 5 % на той же період по 1 та/або 2 класу напруги внаслідок зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною технічних характеристик електричних мереж та/або структури споживання електричної енергії;

2) виявлення помилок, які були допущені електророзподільною організацією при розрахунку ЕКПТВЕ на рік;

3) зміна закріпленої території ліцензованої діяльності електророзподільної організації.

4) зміна на закріпленій території ліцензованої діяльності електророзподільної організації кількості електророзподільних організацій (появи нової(их) електророзподільної(их) організації(й), зупинення дії або анулювання ліцензії електророзподільної організації, що здійснювала ліцензовану діяльність на закріпленій території електророзподільної організації);

5) зміна структури споживання, що призвела до зміни обсягів передачі електроенергії мережами електророзподільної організації більше ніж на 10 % порівняно із обсягом, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період;

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

К. Сушко