



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ
(НКРЕ)
ПОСТАНОВА**

від 15.08.2013 р.

м. Київ

№ 1110

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України
05 вересня 2013 р. за № 1532/24064

**Про затвердження Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних
коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії**

Відповідно до Закону України «Про електроенергетику» та Указу Президента України від 23 листопада 2011 року № 1059 «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики,
ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електроенергії (додається).
2. Управлінню інвестиційної політики та технічного розвитку в установленому порядку забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2014 року.

Голова Комісії

С.Тітенко

Зареєстровано
в Міністерстві юстиції України
05.09.2013 за № 1532/24064

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

I. Загальні положення

1.1. Це Положення, розроблене відповідно до Закону України «Про електроенергетику», Закону України «Про природні монополії», Указу Президента України від 23 листопада 2011 року № 1059 «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики», Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджених постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 13 червня 1996 року № 15, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 26 липня 1996 року за № 408/1433, Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затверджених постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 13 червня 1996 № 15/1, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 08 серпня 1996 року за № 433/1458, визначає методологію розрахунку економічних коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електричної енергії та стимулювання заходів щодо їх скорочення.

1.2. Дія цього Положення поширюється на суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом на закріпленій території на підставі відповідних ліцензій (далі – енергопостачальники).

1.3. У цьому Положенні терміни вживаються в таких значеннях:

базовий рік – рік, що передує року, для якого розробляється нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах енергопостачальника та за який використовується структура балансу електроенергії як прогноз на поточний рік;

величина коригування нормативного значення технологічних витрат електроенергії – різниця між нормативними значеннями технологічних витрат електроенергії, розрахованими за структурою балансу електроенергії в розрахунковому періоді та у відповідному періоді базового року;

допоміжний економічний коефіцієнт нормативних технологічних витрат електроенергії (далі – ДЕКТВЕ) – відносна величина, розрахована у встановленому цим Положенням порядку;

економічний баланс електроенергії – техніко-економічні показники, які застосовуються для визначення вартості відшкодування нормативних значень технологічних витрат електроенергії споживачами та суміжними суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами на підставі відповідної ліцензії у межах території здійснення енергопостачальником ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом (далі – електропередавальна організація), при розрахунках енергопостачальників з оптовим ринком електроенергії;

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

звітне значення технологічних витрат електроенергії в електричних мережах – обсяг електроенергії, що визначається різницею між обсягом надходжень і обсягом віддач електроенергії, які визначені за показниками розрахункових засобів обліку електроенергії;

звітний місяць – відрізок часу з першого до останнього числа календарного місяця, за даними якого здійснюються розрахунки щодо коригування вартості нормативних значень технологічних витрат електроенергії;

небаланс – різниця між звітним та нормативним значеннями технологічних витрат електроенергії, що виникають під час її передачі споживачам та (або) іншим енергопостачальникам;

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 втрат 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;

нормативні значення технологічних витрат електроенергії (далі – НЗТВЕ) – складова звітного значення технологічних витрат електроенергії, що дорівнює сумі значень технічних розрахункових втрат в елементах електричних мереж, нормативних витрат електроенергії на власні потреби підстанцій і розподільних пунктів та плавлення ожеледі;

обсяг безвтратної (на i-му ступені напруги) віддачі електроенергії – обсяг електроенергії, відданий енергопостачальником на межі балансової належності електричних мереж i-го ступеня напруги суміжним енергопостачальникам та споживачам, що перебувають на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника, без її передачі власними лініями електропередачі i-го ступеня напруги;

обсяг віддачі електроенергії – обсяг електроенергії, що відпущений енергопостачальником на межах балансової належності електричних мереж суміжним енергопостачальникам і споживачам, що перебувають на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника;

обсяг втратної (на i-му ступені напруги) віддачі електроенергії – обсяг віддачі електроенергії енергопостачальником електричними мережами i-го ступеня напруги в електричні мережі i-го ступеня напруги суміжним енергопостачальникам та споживачам;

обсяг надходження електроенергії – обсяг електроенергії, отриманий енергопостачальником на межах балансової належності від генеруючих джерел, електроенергії суміжних енергопостачальників і підстанцій споживачів електроенергії;

обсяг надходження електроенергії на 1 клас напруги для розрахунку ДЕКТВЕ – обсяг електроенергії, який складається із суми значень: обсягу надходження електроенергії в мережі 2 класу напруги, віддачі електроенергії споживачам 1 класу, що розташовані на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника, обсягу віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам на 1 класі напруги та обсягу НЗТВЕ в мережах 1 класу напруги;

обсяг надходження електроенергії на 2 клас напруги для розрахунку ДЕКТВЕ – обсяг електроенергії, який складається із суми значень: обсягу віддачі електроенергії споживачам 2 класу, що розташовані на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника, обсягу віддачі електроенергії суміжним енергопостачальним організаціям на 2 класі напруги, обсягу небалансу та обсягу НЗТВЕ в мережах 2 класу напруги;

обсяг сальдованого надходження електроенергії на 1 клас напруги – обсяг електроенергії, що складається із суми значень: обсягу сальдованого надходження електроенергії на 2 клас напруги, віддачі електроенергії на 1 класі напруги споживачам 1 класу, які розташовані на території здійснення ліцензованої діяльності даного енергопостачальника, та обсягу НЗТВЕ на 1 класі напруги;

обсяг сальдованого надходження електроенергії на 2 клас напруги – обсяг електроенергії, що складається із суми значень: обсягу віддачі електроенергії на 2 класі напруги споживачам 2 класу, обсягу небалансу електроенергії та обсягу НЗТВЕ на 2 класі напруги;

прогнозний період – фіксований відрізок часу, на який здійснюється розрахунок та затверджуються відповідні показники;

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 енергопостачальників та електропередавальних організацій, яким вводиться в дію нормативна характеристика технологічних витрат електроенергії в електричних мережах енергопостачальника, електропередавальної організації;

розрахунковий період – календарний відрізок часу (місяць, квартал, рік), для якого складається структура балансу електроенергії;

структура балансу електроенергії – складена відповідним чином форма звітності енергопостачальника за розрахунковий період, у якій зазначаються сумарні і з розбивкою по кожному ступеню напруги значення обсягів надходжень, віддач, трансформацій електроенергії, її звітні та нормативні витрати, а також витрати електроенергії на власні потреби підстанцій;

суміжні енергопостачальники – енергопостачальники, що мають спільну межу розмежування території здійснення ліцензійної діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами;

технологічні витрати електроенергії в електричних мережах – обсяги електроенергії, що витрачаються на фізичний процес її передачі, розподілу та постачання, який складається із суми витрат електроенергії в елементах електричних мереж, витрат електроенергії на власні потреби підстанцій та витрат електроенергії на плавлення ожеледі;

частка НЗТВЕ – обсяг нормативних технологічних витрат електроенергії, визначений за розрахунковий період на *i*-му класі напруги, що спричинений обсягом віддачі електроенергії споживачам або суміжному енергопостачальнику і є частиною НЗТВЕ в мережах енергопостачальника на *i*-му класі напруги.

1.4. ДЕКТВЕ застосовується при здійсненні взаємних розрахунків між енергопостачальниками для визначення частки НЗТВЕ.

1.5. ЕКТВЕ затверджується НКРЕ з урахуванням НЗТВЕ власної місцевої електромережі, а також часток НЗТВЕ електромереж споживачів, суміжних енергопостачальників та електропередавальних організацій, які використовуються енергопостачальником під час передачі електроенергії до споживачів.

ЕКТВЕ використовується енергопостачальником для формування роздрібних тарифів споживачам, з якими укладено договір про постачання електричної енергії, а також для визначення обсягів відшкодування суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом на підставі відповідної ліцензії, часток НЗТВЕ в мережах енергопостачальника.

1.6. У разі застосування стимулюючого регулювання при визначенні рівня ЕКТВЕ для енергопостачальника на встановлений НКРЕ регуляторний період розрахунки ЕКТВЕ здійснюються на підставі НХТВЕ та принципових схем нормального режиму роботи електричних мереж, затверджених за технічними показниками базового року, що передую початку регуляторного періоду. Розрахунки ЕКТВЕ та ДЕКТВЕ здійснюються за зафіксованою НХТВЕ та принципових схем нормального режиму роботи електричних мереж протягом усього регуляторного періоду із застосуванням показників ефективності технологічних витрат електроенергії, встановлених НКРЕ.

У випадку, коли значення ЕКТВЕ, розраховані на перший рік другого регуляторного періоду відповідно до вимог розділу II цього Положення, будуть перевищувати значення ЕКТВЕ, затверджені НКРЕ для останнього року першого регуляторного періоду з урахуванням застосування показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, НХТВЕ енергопостачальника та схема нормального режиму електричних мереж, за якими здійснюється розрахунок ЕКТВЕ для другого регуляторного періоду, приймаються такими, як для першого регуляторного періоду, з урахуванням показників ефективності технологічних витрат електричної енергії за перший регуляторний період.

1.7. Взаємне відшкодування нормативних технологічних витрат електричної енергії енергопостачальниками та урахування в обсягах закупівлі електроенергії у оптового постачальника електричної енергії часток НЗТВЕ, спричинених перетіканням електроенергії між суміжними енергопостачальниками, здійснюються відповідно до рішень НКРЕ.

1.8. Структура балансу електроенергії енергопостачальників та електропередавальних організацій має бути складена відповідно до меж балансової належності їх електричних мереж.

II. Розрахунок та затвердження ЕКТВЕ та ДЕКТВЕ на прогнозний період

2.1. Щороку енергопостачальники не пізніше 05 березня подають до НКРЕ документи, необхідні для затвердження ДЕКТВЕ і ЕКТВЕ, згідно з переліком, визначеним пунктом 2.9 цього розділу.

2.2. ДЕКТВЕ і ЕКТВЕ на прогнозні періоди розраховуються за даними розрахункових періодів базового року.

НХТВЕ та структура балансу електроенергії за розрахункові періоди базового року для визначення ДЕКТВЕ і ЕКТВЕ та проведення коригування у розрахункових періодах поточного року (II, III і IV квартали поточного року) та I кварталі наступного року використовуються з 01 квітня поточного року до 31 березня наступного року.

Стосовно базового року, за який використовується структура балансу електроенергії та проводяться необхідні розрахунки складових структури балансу електроенергії, використання НХТВЕ зміщується на один квартал.

При розрахунку показників на I квартал року, наступного за поточним, використовуються НХТВЕ та НЗТВЕ, розраховані за даними структури балансу електроенергії базового року.

2.3. НКРЕ розглядає надані енергопостачальником матеріали в строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня їх отримання, а також готує необхідні документи щодо затвердження ДЕКНТВЕ та ЕКНТВЕ до розгляду на засіданні НКРЕ, що проводиться у формі відкритого слухання.

Рішення про затвердження ЕКНТВЕ та у разі необхідності ДЕКНТВЕ оформлюються постановами НКРЕ.

2.4. Для енергопостачальників, щодо яких НКРЕ прийнято рішення про відшкодування часток НЗТВЕ, розрахунок ЕКНТВЕ здійснюється після отримання всієї необхідної інформації від суміжних енергопостачальників.

2.5. Інформацію про прийняте рішення щодо затвердження ДЕКНТВЕ і ЕКНТВЕ НКРЕ доводить енергопостачальнику не пізніше 20 числа місяця, що передує прогнозного періоду.

2.6. ДЕКНТВЕ і ЕКНТВЕ вводяться в дію з першого числа відповідного місяця або кварталу.

2.7. Для суб'єктів господарської діяльності, які вперше отримують ліцензію на постачання електричної енергії за регульованим тарифом, ДЕКНТВЕ і ЕКНТВЕ вводяться в дію з дати, визначеної у відповідному рішенні НКРЕ.

2.8. Для підготовки матеріалів для розрахунку ЕКНТВЕ та ДЕКНТВЕ енергопостачальник повинен надавати достовірну та повну інформацію згідно з вимогами цього розділу.

2.9. Для підтвердження та здійснення розрахунків ДЕКНТВЕ та ЕКНТВЕ за даними базового року енергопостачальники подають до НКРЕ такі документи:

протокол затвердження НХТВЕ в електричних мережах енергопостачальника;

протоколи затвердження НХТВЕ в електричних мережах усіх електропередавальних організацій, що здійснюють свою діяльність на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника;

акти приймання-передавання електричної енергії енергопостачальника з суб'єктами господарювання, що здійснюють оптове постачання електричної енергії, суміжними енергопостачальниками, щодо яких здійснюється (або має здійснюватись) відшкодування НЗТВЕ в електричних мережах, за розрахункові періоди базового року;

економічний баланс електроенергії енергопостачальника (додаток 1) за розрахункові періоди базового року (щокварталу та в цілому за рік) в електронному вигляді та на паперовому носії, підписаний керівником енергопостачальника;

форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги» за місяці, квартали базового року і базовий рік в цілому;

копії договорів, у яких визначено порядок взаємного відшкодування НЗТВЕ із суміжними енергопостачальниками, і договорів про передачу електроенергії з електропередавальними організаціями;

ІБ-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах» за місяці, квартали базового року і базовий рік у цілому на паперовому носії та в електронному вигляді;

інші документи, необхідні для підтвердження даних економічного балансу електроенергії та для відшкодування НЗТВЕ.

2.10. НКРЕ у разі потреби може вимагати від енергопостачальника та електропередавальної організації додаткові дані для підтвердження наданих розрахунків.

2.11. Матеріали для затвердження ЕКНТВЕ та ДЕКНТВЕ подаються енергопостачальником в одній папці з твердою палітуркою, на якій зазначено його найменування, опис документів.

III. Розподіл на класи напруги обсягів віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам

3.1. Залежно від рівня напруги обсяги віддачі електричної енергії поділяються на два класи:

1) до 1 класу напруги належать обсяги:

втрatної віддачі електроенергії на ступенях напруги 150, 110, 35, 27 кВ;

безвтрatної віддачі електроенергії на ступенях напруги 35, 27, 10, 6(3) кВ;

2) до 2 класу напруги належать обсяги:

втрatної віддачі електроенергії на ступенях напруги 10, 6(3), 0,38 кВ;

безвтрatної віддачі електроенергії на ступені напруги 0,38 кВ.

3.2. Обсяги віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику за розрахунковий період на i-му класі напруги визначають як суму значень обсягів втрatної і безвтрatної віддачі електроенергії, що віднесена згідно з пунктом 3.1 цього розділу до відповідного класу напруги.

IV. Розрахунок коефіцієнтів нормативних технологічних витрат електричної енергії

4.1. Розрахунок ДЕКТВЕ для класів напруги за розрахунковий період (рік, квартал) здійснюється таким чином:

1) ДЕКТВЕ для 1 класу напруги (K_1^D) визначають за формулою

$$K_1^D = \frac{\Delta E_1}{E_1^D}, (1)$$

де ΔE_1 – НЗТВЕ на 1 класі напруги, визначене за формулою (6), тис. кВт·год. У разі застосування стимулюючого регулювання для енергопостачальників НЗТВЕ визначається за формулою (7), тис. кВт·год;

E_1^D – обсяг надходження електроенергії в мережу на 1 класі напруги, визначений за формулою (18), тис. кВт·год;

2) ДЕКТВЕ 2 класу напруги визначають за формулою

$$K_2^D = \frac{\Delta E_2}{E_2^D}, (2)$$

де ΔE_2 – НЗТВЕ на 2 класі напруги, визначене за формулою (9), тис. кВт·год. У разі застосування стимулюючого регулювання для енергопостачальників НЗТВЕ визначається за формулою (10), тис. кВт·год;

E_2^D – обсяг надходження електроенергії в мережу на 2 класі напруги, визначений за формулою (17), тис. кВт·год.

4.2. Розрахунок ЕКТВЕ для класів напруги за розрахунковий період (рік, квартал) здійснюється таким чином:

1) ЕКТВЕ 1 класу напруги (K_1) визначають за формулою

$$K_1 = \frac{\Delta E_1^{(E)} + \Sigma \Delta E_{1k}^{(E)}}{E_1^{(E)}}, (3)$$

де $\Delta E_1^{(E)}$ – частка НЗТВЕ в мережах 1 класу напруги енергопостачальника, що припадає на обсяг віддачі електроенергії споживачам даного енергопостачальника, визначена за формулою (15), тис. кВт·год;

$\Sigma \Delta E_{1k}^{(E)}$ – сума часток НЗТВЕ в мережах 1 класу напруги суміжних енергопостачальників, які відшкодовуються споживачами даного енергопостачальника, тис. кВт·год (частка визначається суміжними енергопостачальниками за формулою (13));

$E_1^{(E)}$ – обсяг сальдованого надходження електроенергії на 1 клас напруги, визначений за формулою (20), тис. кВт·год;

2) ЕКТВЕ 2 класу напруги (K_2) визначають за формулою

$$K_2 = \frac{\Delta E_2^{(E)} + \Sigma \Delta E_{2k}^{(E)}}{E_2^{(E)}}, (4)$$

де $\Delta E_2^{(E)}$ – частка НЗТВЕ в мережах 2 класу напруги енергопостачальника, що припадає на обсяг віддачі електроенергії споживачам даного енергопостачальника, визначений за формулою (14), тис. кВт·год;

$\Sigma \Delta E_{2k}^{(E)}$ – сума часток НЗТВЕ в мережах 2 класу суміжних енергопостачальників, які відшкодовуються споживачами даного енергопостачальника, тис.кВт·год (частка визначається кожним суміжним енергопостачальником за формулою (12));

$E_2^{(E)}$ – обсяг сальдованого надходження електроенергії на 2 клас напруги, визначений за формулою (19), тис. кВт·год.

4.3. Розрахунок ЕКТВЕ для енергопостачальника, який не відшкодовує суміжним енергопостачальникам частку НЗТВЕ.

У разі неприйняття рішення про відшкодування часток НЗТВЕ енергопостачальнику суміжними енергопостачальниками ЕКТВЕ для такого енергопостачальника розраховується за формулами (3) і (4) з урахуванням, що значення $\Sigma \Delta E_{1k}^{(E)}$ та $\Sigma \Delta E_{2k}^{(E)}$ дорівнюють нулю.

V. Розрахунок складових економічного балансу

5.1. Розрахунок НЗТВЕ на 1 і 2 класах напруги місцевих (локальних) електромереж енергопостачальника здійснюється таким чином:

1) НЗТВЕ 1 і 2 класів напруги за розрахункові періоди базового року визначають на підставі протоколу затвердження НХТВЕ, а за розрахункові періоди поточного року (для виконання розрахунків щодо врахування вартості скоригованої величини НЗТВЕ у роздрібних тарифах для споживачів) – на підставі даних форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах».

У разі застосування стимулюючого регулювання до енергопостачальників НЗТВЕ визначаються на підставі їх НХТВЕ та схем нормального режиму електричних мереж, за якими здійснювалися розрахунки цих НХТВЕ, зафіксованих для енергопостачальника на весь регуляторний період;

2) НЗТВЕ на i -их ступенях напруги електричних мереж енергопостачальника ΔE_i визначаються як сума НЗТВЕ на i -их ступенях напруги власних електричних мереж, часток НЗТВЕ на i -их ступенях напруги технологічних мереж споживачів та НЗТВЕ на i -их ступенях напруги електричних мереж n -их електропередавальних організацій:

$$\Delta E_i = \Delta E_{Влі} + \Delta E_{ТМCi} + \sum_1^n \Delta E_{Пin}, (5)$$

де $\Delta E_{Влі}$ – НЗТВЕ на i -му ступені напруги власних електричних мереж енергопостачальника ($i = 150, 110, 35, 27, 10, 6(3), 0,38$ кВ), тис. кВт·год;

$\Delta E_{ТМCi}$ – сума значень часток технічних розрахункових втрат електроенергії на i -му ступені напруги технологічних мереж споживачів, що використовуються енергопостачальником для передачі електроенергії іншим споживачам, які згідно з двосторонніми договорами відносяться на баланс енергопостачальника ($i = 150, 110, 35, 27, 10, 6(3), 0,38$ кВ), тис. кВт·год;

$\Delta E_{Пin}$ – НЗТВЕ на i -му ступені напруги електричних мереж n -ї електропередавальної організації ($i = 150, 110, 35, 27, 10, 6(3), 0,38$ кВ), тис. кВт·год;

3) до НЗТВЕ 1 класу напруги за розрахунковий період ΔE_1 відносяться НЗТВЕ на ступенях напруги 150, 110, 35 і 27 кВ:

$$\Delta E_1 = \Delta E_{150} + \Delta E_{110} + \Delta E_{35} + \Delta E_{27}, (6)$$

де ΔE_{150} – НЗТВЕ на ступені напруги 150 кВ, тис. кВт·год;

ΔE_{110} – НЗТВЕ на ступені напруги 110 кВ, тис. кВт·год;

ΔE_{35} – НЗТВЕ на ступені напруги 35 кВ, тис. кВт·год;

ΔE_{27} – НЗТВЕ на ступені напруги 27 кВ, тис. кВт·год;

4) у разі застосування стимулюючого регулювання для енергопостачальників ΔE_1 розраховується таким чином:

$$\Delta E_1 = (\Delta E_{150} + \Delta E_{110} + \Delta E_{35} + \Delta E_{27}) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{мвс}^1}{100}\right)^m, (7)$$

де $ПЕ_{мвс}^1$ – показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕ на регуляторний період на 1 класі напруги, %;

m – порядковий номер року в регуляторному періоді.

При застосуванні з другого регуляторного періоду НХТВЕ та принципових схем нормального режиму роботи електричних мереж, які використовувалися для визначення ЕКНТВЕ у першому регуляторному періоді, відповідно до абзацу другого пункту 1.6 розділу I цього Порядку, ΔE_1 розраховується таким чином:

$$\Delta E_1 = (\Delta E_{150} + \Delta E_{110} + \Delta E_{35} + \Delta E_{27}) \times \left(1 - \frac{ПЕ_{мвс}^1}{100}\right)^3 \times \left(1 - \frac{ПЕ_{мвс}^1}{100}\right)^m, (8)$$

де PE_{moe1}^1 - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлювався НКРЕ на перший регуляторний період на 1 класі напруги, %;

5) до НЗТВЕ 2 класу напруги за розрахунковий період ΔE_2 відносяться НЗТВЕ на ступенях напруги 10, 6(3) і 0,38 кВ:

$$\Delta E_2 = \Delta E_{10} + \Delta E_{6(3)} + \Delta E_{0,38}, \quad (9)$$

де ΔE_{10} - НЗТВЕ на ступені напруги 10 кВ, тис. кВт·год;

$\Delta E_{6(3)}$ - НЗТВЕ на ступені напруги 6(3) кВ, тис. кВт·год;

$\Delta E_{0,38}$ - НЗТВЕ на ступені напруги 0,38 кВ, тис. кВт·год;

6) у разі застосування стимулюючого регулювання для енергопостачальників ΔE_2 розраховується таким чином:

$$\Delta E_2 = (\Delta E_{10} + \Delta E_{6(3)} + \Delta E_{0,38}) \times \left(1 - \frac{PE_{moe}^2}{100}\right)^m, \quad (10)$$

де PE_{moe}^2 - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлюється НКРЕ на регуляторний період на 2 класі напруги, %.

При застосуванні з другого регуляторного періоду НХТВЕ та схеми нормального режиму, які використовувалися для визначення ЕКНТВЕ у першому регуляторному періоді, відповідно до другого абзацу пункту 1.6 розділу I цього Порядку ΔE_2 розраховується таким чином:

$$\Delta E_2 = (\Delta E_{10} + \Delta E_{6(3)} + \Delta E_{0,38}) \times \left(1 - \frac{PE_{moe1}^2}{100}\right)^3 \times \left(1 - \frac{PE_{moe}^2}{100}\right)^m, \quad (11)$$

де PE_{moe}^2 - показник ефективності технологічних витрат електричної енергії, параметр регулювання, що має довготерміновий строк дії, який встановлювався НКРЕ на перший регуляторний період на 2 класі напруги, %;

7) розрахунок часток НЗТВЕ, які припадають на обсяг віддачі електроенергії в мережі суміжного енергопостачальника та на обсяг віддачі електроенергії споживачам даного енергопостачальника;

8) частки НЗТВЕ в мережах 2 ($\Delta E_2^{(i)}$) та 1 ($\Delta E_1^{(i)}$) класів напруги енергопостачальника, що припадають на обсяг віддачі електроенергії в мережі i-го суміжного енергопостачальника, визначають за формулами:

$$\Delta E_2^{(i)} = \frac{K_2^D}{1 - K_2^D} \times E_{Cym2i}, \quad (12)$$

$$\Delta E_1^{(i)} = \frac{K_1^D}{1 - K_1^D} \times (E_{Cym2i} + E_{Cym1i} + \Delta E_2^{(i)}), \quad (13)$$

де K_1^D , K_2^D – ДЕКНТВЕ на 1 та 2 класах напруги, визначені за формулами (1) і (2) відповідно;

E_{Cym1i} , E_{Cym2i} – обсяги віддачі електроенергії i-му суміжному енергопостачальнику на 1 і 2 класах напруги, визначені за формулами (27) і (28) відповідно, тис. кВт·год;

9) частки НЗТВЕ в мережах 2 ($\Delta E_2^{(E)}$) та 1 ($\Delta E_1^{(E)}$) класів напруги енергопостачальника, що припадають на обсяг віддачі електроенергії споживачам даного енергопостачальника, визначають у тис. кВт·год за формулами:

$$\Delta E_2^{(E)} = \Delta E_2 - \sum \Delta E_2^{(i)}, \quad (14)$$

$$\Delta E_1^{(E)} = \Delta E_1 - \sum \Delta E_1^{(i)}. \quad (15)$$

5.2. Значення небалансу електроенергії (ΔE_{He6}) визначається за формулою

$$\Delta E_{He6} = \Delta E_{ЗВ} - \Delta E_1 - \Delta E_2, \quad (16)$$

де ΔE_{3B} – сума звітних значень технологічних витрат електроенергії в електричних мережах енергопостачальника та електропередавальних організацій, тис. кВт·год.

При від’ємному значенні небалансу його значення дорівнює 0.

5.3. Розрахунок обсягів надходжень електроенергії на класи напруги для розрахунку ДЕКТВЕ здійснюється таким чином:

1) обсяг надходження електроенергії в мережу на 2 класі напруги E_2^D визначають за формулою

$$E_2^D = E_{C2} + \Delta E_2 + E_{\Sigma 2} + \Delta E_{He6}, \quad (17)$$

де $E_{\Sigma 2}$ – сумарний обсяг віддачі електроенергії всім суміжним енергопостачальникам на 2 класі напруги, визначений за формулою (24), тис. кВт·год;

2) обсяг надходження електроенергії в мережу на 1 класі напруги E_1^D визначають за формулою:

$$E_1^D = E_2^D + E_{C1} + \Delta E_1 - E_{\text{маліТЕЦ,ГЕС}} (1/(1-K_2)) + E_{\Sigma 1}, \quad (18)$$

де $E_{\text{маліТЕЦ,ГЕС}}$ – обсяг віддачі електроенергії, яка постачається за нерегульованим тарифом споживачам 2 класу виробниками – малими ТЕЦ, ГЕС, що приєднані до мереж енергопостачальника на 2 класі й оплачують передачу електроенергії та вартість нормативних технологічних витрат електричної енергії відповідно до постанови НКРЕ від 28 вересня 2000 року № 1038 «Щодо оплати транспортування електричної енергії власного виробництва», тис. кВт·год;

$E_{\Sigma 1}$ – обсяг віддачі електроенергії всім суміжним енергопостачальникам на 1 класі напруги, визначений за формулою (23), тис. кВт·год.

5.4. Розрахунок обсягів сальдованих надходжень електроенергії на класи напруги для розрахунку ЕКТВЕ:

1) обсяг сальдованого надходження електроенергії на 2 класі напруги ($E_2^{(E)}$) визначають за формулою

$$E_2^{(E)} = E_{C2} + \Delta E_{He6} + \Delta E_2^{(E)} + \Sigma \Delta E_{2k}^{(E)}, \quad (19)$$

де ΔE_{He6} – значення небалансу в мережах енергопостачальника, визначене за формулою (16), тис. кВт·год;

$\Delta E_2^{(E)}$ – частка НЗТВЕ в мережах 2 класу напруги енергопостачальника, що припадає на обсяг віддачі електроенергії споживачам, визначена за формулою (14), тис. кВт·год;

$\Sigma \Delta E_{2k}^{(E)}$ – сума часток НЗТВЕ в мережах 2 класу напруги суміжних енергопостачальників, які відшкодовуються споживачами даного енергопостачальника та припадають на обсяги віддачі електроенергії з мереж суміжних енергопостачальників у мережі даного енергопостачальника, тис. кВт·год (частка визначається кожним суміжним енергопостачальником за формулою (12));

E_{C2} – обсяг віддачі електроенергії споживачам 2 класу напруги;

2) обсяг сальдованого надходження електроенергії на 1 клас напруги ($E_1^{(E)}$) визначають за формулою

$$E_1^{(E)} = E_2^{(E)} + E_{C1} + \Delta E_1^{(E)} + \Sigma \Delta E_{1k}^{(E)} - E_{\text{маліТЕЦ,ГЕС}} (1/(1-K_2)), \quad (20)$$

де $\Delta E_1^{(E)}$ – частка НЗТВЕ в мережах 1 класу напруги енергопостачальника, що припадає на обсяг віддачі електроенергії споживачам, визначена за формулою (15), тис. кВт·год;

E_{C1} – обсяг віддачі електроенергії споживачам 1 класу напруги;

$\Sigma \Delta E_{1k}^{(E)}$ – сума часток НЗТВЕ в мережах 1 класу суміжних енергопостачальників, які відшкодовуються споживачами даного енергопостачальника та припадають на обсяги віддачі електроенергії з мереж суміжних енергопостачальників в мережі даного енергопостачальника, тис. кВт·год (частка визначається кожним суміжним енергопостачальником за формулою (13)).

5.5. Обсяг віддачі електроенергії споживачам на 1 та 2 класах напруги визначається таким чином:

1) обсяг віддачі електроенергії споживачам на ступенях напруги електричних мереж енергопостачальників до відповідних класів напруги при поділі місцевих (локальних) електромереж на два класи напруги визначається відповідно до постанов НКРЕ від 13 серпня 1998 року № 1052 «Про

Порядок визначення класів споживачів» та від 28 вересня 2000 року № 1038 «Щодо оплати транспортування електричної енергії власного виробництва»;

2) обсяг віддачі електроенергії споживачам 1 класу напруги (E_{C1}) визначається за формулою

$$E_{C1} = E_{CB150} + E_{CB110} + E_{CB35} + E_{CB27} + E_{CB150} + E_{CB110} + E_{CB35} + E_{CB27} + E_{CB10-0,38 \text{ МЕМ}} + E_{CB10-0,38 \text{ ТЕЦ, ГЕС}}, \quad (21)$$

де E_{CB150} , E_{CB110} , E_{CB35} , E_{CB27} – обсяги безвартної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника та постачальника за нерегульованим тарифом на ступенях напруги 150, 110, 35 і 27 кВ відповідно, тис. кВт·год;

E_{CB150} , E_{CB110} , E_{CB35} , E_{CB27} – обсяги втратної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника та постачальника за нерегульованим тарифом на ступенях напруги 150, 110, 35 і 27 кВ відповідно, тис. кВт·год;

$E_{CB10-0,38 \text{ МЕМ}}$ – сумарний обсяг безвартної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника та постачальника за нерегульованим тарифом на ступенях напруги 10, 6(3) і 0,38 кВ на межі балансової належності магістральних електричних мереж, тис. кВт·год;

$E_{CB10-0,38 \text{ ТЕЦ, ГЕС}}$ – сумарний обсяг безвартної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника на ступенях напруги 10, 6(3) і 0,38 кВ на межі балансової належності генерувальних джерел (на межі балансової належності ТЕЦ, малих ГЕС без передачі електроенергії власними лініями електропередачі електропередавальної організації), який відповідно до вимог постанови НКРЕ від 13 серпня 1998 року № 1052 «Про Порядок визначення класів споживачів» є обсягом віддачі електроенергії споживачам 1 класу, тис.кВт·год;

3) обсяг віддачі електроенергії споживачам 2 класу напруги (E_{C2}) визначається за формулою

$$E_{C2} = E_{CB10} + E_{CB6(3)} + E_{CB0,38} + E_{CB10} + E_{CB6(3)} + E_{CB0,38} - E_{CB10-0,38 \text{ МЕМ}} - E_{CB10-0,38 \text{ ТЕЦ, ГЕС}}, \quad (22)$$

де E_{CB10} , $E_{CB6(3)}$, $E_{CB0,38}$ – обсяги безвартної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника та постачальника за нерегульованим тарифом на ступенях напруги 10, 6(3) і 0,38 кВ відповідно, тис. кВт·год;

E_{CB10} , $E_{CB6(3)}$, $E_{CB0,38}$ – обсяги втратної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника та постачальника за нерегульованим тарифом на ступенях напруги 10, 6(3) і 0,38 кВ відповідно, тис. кВт·год;

4) обсяги віддачі електричної енергії споживачам 1 та 2 класів розраховуються згідно з формулами (21) і (22) за звітний період.

5.6. Обсяг віддач електроенергії суміжному енергопостачальнику на класах напруги визначається таким чином:

1) загальний обсяг віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам визначається як сума обсягів віддач електроенергії суміжним енергопостачальникам, щодо яких здійснюється відшкодування НЗТВЕ в електричних мережах, та обсягів віддач електроенергії суміжним енергопостачальникам, які не здійснюють відшкодування частки НЗТВЕ в електричних мережах даного енергопостачальника:

на 1 класі:

$$E_{\Sigma_{Cум1}} = \sum_{i=1}^k E_{Cум1(i)}^{опл} + \sum_{j=1}^n E_{Cум1(j)}^{неопл}, \quad (23)$$

на 2 класі:

$$E_{\Sigma_{Cум2}} = \sum_{i=1}^k E_{Cум2(i)}^{опл} + \sum_{j=1}^n E_{Cум2(j)}^{неопл}, \quad (24)$$

де k – кількість суміжних енергопостачальників, які оплачують частку НЗТВЕ в електричних мережах даного енергопостачальника;

n – кількість суміжних енергопостачальників, які не здійснюють оплату частки НЗТВЕ в електричних мережах даного енергопостачальника;

2) сумарне значення віддач електроенергії суміжним енергопостачальникам на кожному класі напруги визначається таким чином:

на 1 класі напруги:

$$E_{\Sigma_{\text{Cym1}}}^{\text{onл}} = \sum_{i=1}^k E_{\text{Cym1}(i)}, \quad (25)$$

на 2 класі напруги:

$$E_{\Sigma_{\text{Cym2}}}^{\text{onл}} = \sum_{i=1}^k E_{\text{Cym2}(i)}; \quad (26)$$

3) значення обсягів безвтратних і втратних віддач електроенергії на ступенях напруги, на підставі яких визначають значення обсягів віддач електроенергії по кожному суміжному енергопостачальнику на класах напруги, включають до акта звірки та затвердження обсягів віддач електроенергії енергопостачальника суміжним енергопостачальникам, щодо яких здійснюється відшкодування НЗТВЕ в електричних мережах енергопостачальника за розрахункові періоди базового (поточного) року.

Значення обсягів віддач електроенергії суміжному енергопостачальнику на класах напруги мають відповідати даним форми звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги»;

4) значення обсягу віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на 1 класі напруги визначається за формулою

$$E_{\text{Cym1}} = E_{\text{CymB35}} + E_{\text{CymB27}} + E_{\text{CymB10}} + E_{\text{CymB6(3)}} + E_{\text{CymB150}} + E_{\text{CymB110}} + E_{\text{CymB35}} + E_{\text{CymB27}}, \quad (27)$$

де E_{CymB35} , E_{CymB27} , E_{CymB10} , $E_{\text{CymB6(3)}}$ – обсяг безвтратної віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на ступенях напруги 35, 27, 10 і 6(3) кВ відповідно, тис.кВт·год;

E_{CymB150} , E_{CymB110} , E_{CymB35} , E_{CymB27} – обсяг втратної віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на ступенях напруги 150, 110, 35 і 27 кВ відповідно, тис.кВт·год;

5) значення обсягу віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на 2 класі напруги визначається за формулою

$$E_{\text{Cym2}} = E_{\text{CymB0,38}} + E_{\text{CymB10}} + E_{\text{CymB6(3)}} + E_{\text{CymB0,38}}, \quad (28)$$

де $E_{\text{CymB0,38}}$ – обсяг безвтратної віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на ступені напруги 0,38 кВ, тис. кВт·год;

E_{CymB10} , $E_{\text{CymB6(3)}}$, $E_{\text{CymB0,38}}$ – обсяги втратної віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику на ступенях напруги 10, 6(3), 0,38 кВ відповідно, тис. кВт·год.

VI. Розрахунок вартості коригування НЗТВЕ у звітному періоді

6.1. НЗТВЕ за розрахунковий період визначають з використанням чинних НХТВЕ енергопостачальників та даних структури балансу електроенергії (обсягів надходжень, трансформувальних та обсягів віддачі електроенергії споживачам і суміжним енергопостачальникам) на ступенях напруги з урахуванням часток НЗТВЕ на ступенях напруги технологічних мереж споживачів, що використовуються енергопостачальником для передачі електроенергії іншим споживачам.

При цьому коригуванню підлягає як збільшення, так і зменшення фактичного НЗТВЕ порівняно з НЗТВЕ в базовому році.

У разі застосування стимулюючого регулювання до енергопостачальників розрахунок вартості коригування НЗТВЕ здійснюється з урахуванням показників ефективності технологічних витрат електричної енергії для 1 та 2 класів напруги.

6.2. Після закінчення звітної місяця розрахункового періоду енергопостачальники розраховують структуру НЗТВЕ за звітний місяць та визначають НЗТВЕ на класах напруги.

6.3. Значення обсягів нормативних технологічних витрат електроенергії, які фактично оплатили споживачі у звітному місяці, розраховуються за формулами:

$$\Delta E_{\text{опл.спож.}}^{\text{звіт}} = \frac{(E_{C2}^{\text{звіт}} + \Delta E_{\text{неб}}^{\text{звіт}}) \cdot K_2}{(1 - K_2)} + \frac{(E_{C2}^{\text{звіт}} + \Delta E_{\text{неб}}^{\text{звіт}} - E_{\text{малиТЕЦ,ГЕС}}^{\text{звіт}}) \cdot K_1}{(1 - K_1) \cdot (1 - K_2)}, \quad (29)$$

$$\Delta E_{\text{опл.спож.}}^{\text{звіт}} = \frac{E_{C1}^{\text{звіт}} \cdot K_1}{(1 - K_1)}, \quad (30)$$

де $E_{C1}^{\text{звіт}}$, $E_{C2}^{\text{звіт}}$ – обсяги віддачі електроенергії споживачам 1 та 2 класів, визначені відповідно до пункту 5.5 розділу V цього Положення, за звітний місяць розрахункового періоду, тис. кВт·год;

$\Delta E_{\text{неб}}^{\text{звіт}}$ – звітне значення небалансу електроенергії, тис. кВт·год. При від'ємному значенні небалансу його значення дорівнює 0;

$E_{\text{малиТЕЦ,ГЕС}}^{\text{звіт}}$ – обсяг віддачі електроенергії, яка постачається за нерегульованим тарифом споживачам 2 класу виробниками – малими ТЕЦ, ГЕС, що приєднані до мереж енергопостачальника на 2 класі напруги й оплачують передачу електроенергії та вартість нормативних технологічних витрат електричної енергії відповідно до постанови НКРЕ від 28 вересня 2000 року № 1038 «Щодо оплати транспортування електричної енергії власного виробництва», визначений за звітний місяць розрахункового періоду, тис. кВт·год.

6.4. Розрахунок величини коригування НЗТВЕ за звітний місяць здійснюється таким чином:

1) для енергопостачальників, щодо яких не прийнято рішення про оплату взаємних перетоків електричної енергії із суміжними енергопостачальниками, величина коригування НЗТВЕ за звітний місяць розраховується за формулою

$$\Delta E_{\text{кор}} = \Delta E_{\text{н}}^{\text{звіт}} - \Delta E_{\text{опл.спож.}}^{\text{звіт}}, \quad (31)$$

де $\Delta E_{\text{н}}^{\text{звіт}}$ – сума НЗТВЕ на 1 та 2 класах напруги, визначена відповідно до пункту 5.1 розділу V цього Положення за звітний місяць розрахункового періоду, тис. кВт·год;

$\Delta E_{\text{опл.спож.}}^{\text{звіт}}$ – сумарне значення обсягів нормативних технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги, яку оплатили споживачі, визначене відповідно до пункту 6.3 цього розділу за звітний місяць розрахункового періоду, тис. кВт·год;

2) у разі наявності на закріпленій території енергопостачальника обсягу віддачі електричної енергії суміжним енергопостачальникам, щодо яких НКРЕ прийнято рішення про відшкодування НЗТВЕ, розрахунок величин коригування НЗТВЕ здійснюють за формулою

$$\Delta E_{\text{кор}} = \Delta E_{\text{н}}^{\text{звіт}(E)} + \sum \Delta E_{\text{к}}^{\text{звіт}(E)} - \Delta E_{\text{опл.спож.}}^{\text{звіт}}, \quad (32)$$

де $\Delta E_{\text{н}}^{\text{звіт}(E)}$ – частки НЗТВЕ в мережах 1 та 2 класів напруги енергопостачальника, що припадають на обсяг віддачі електроенергії споживачам даного енергопостачальника, визначені відповідно до пункту 5.1 розділу V цього Положення за звітний місяць розрахункового періоду, тис. кВт·год;

$\sum \Delta E_{\text{к}}^{\text{звіт}(E)}$ – сума часток НЗТВЕ в мережах 1 та 2 класів напруги енергопостачальника, які відшкодовуються споживачами такого енергопостачальника та припадають на обсяг віддачі електроенергії з мереж суміжних енергопостачальників у мережі даного енергопостачальника, тис. кВт·год (частка визначається за звітний місяць розрахункового періоду кожним суміжним енергопостачальником відповідно до пункту 5.1 розділу V цього Положення).

6.5. Вартість величини коригування НЗТВЕ $\Delta C_p^{\text{кор}}$ розраховується за формулою

$$\Delta C_p^{\text{кор}} = \Delta E_{\text{кор}} \cdot C_{\text{роз.м}}^{\text{СЗ}}, \quad (33)$$

де $\Delta C_p^{\text{кор}}$ – вартість величини коригування НЗТВЕ, що враховується енергопостачальником при визначенні прогнозованої середньої закупівельної ціни на електроенергію на розрахунковий місяць, який іде через один після звітного (величина враховується зі своїм знаком (+, -), грн);

$C_{\text{роз.м}}^{\text{СЗ}}$ – фактична середня закупівельна ціна енергопостачальника за звітний місяць, що визначається відповідно до Порядку формування роздрібного тарифу на електроенергію для споживачів (крім населення і населених пунктів) ліцензіатами з постачання електроенергії за регульованим

тарифом, затвердженого постановою НКРЕ від 22 січня 2001 року № 47 «Про затвердження Порядку формування роздрібного тарифу на електроенергію для споживачів (крім населення і населених пунктів) ліцензіатами з постачання електроенергії за регульованим тарифом», грн/МВт·год.

VII. Підстави та порядок перегляду ДЕКТВЕ та ЕКТВЕ

7.1. Підставами для перегляду ДЕКТВЕ та ЕКТВЕ є:

виявлення помилок, які були допущені при розрахунку ДЕКТВЕ та ЕКТВЕ на рік, квартал;
зміна протягом поточного року на закріпленій території ліцензованої діяльності енергопостачальника кількості електропередавальних організацій (поява нової(их) електропередавальної(их) організації(й), зупинення дії або анулювання ліцензії електропередавальної організації, що здійснювала ліцензовану діяльність на закріпленій території енергопостачальника);
зміна закріпленої території ліцензованої діяльності енергопостачальника;
перегляд протягом поточного року НКТВЕ енергопостачальника в установленому законодавством порядку;

зміна протягом поточного кварталу структури споживання енергопостачальника, що призвела до зміни наведених у протоколі затвердження НКТВЕ нормативних ТВЕ більше ніж на 5 % порівняно з розрахунковим періодом базового року.

7.2. У разі виявлення помилок, які були допущені персоналом енергопостачальника при розрахунку ДЕКТВЕ або ЕКТВЕ на рік, квартал і призвели до суттєвого (більше 5 % від правильно розрахованого значення) збільшення або зменшення величини ЕКТВЕ, енергопостачальник звертається до НКРЕ з відповідним листом щодо коригування ЕКТВЕ, до якого додаються необхідні пояснення та розрахунки.

У разі виявлення помилок у розрахунках НКТВЕ за базовий рік нові розрахунки погоджуються з Міненерговугіллям України в установленому законодавством порядку.

Усунення помилок, допущених НКРЕ при розрахунку та затвердженні коефіцієнтів, здійснюється протягом 10 робочих днів з дня їх виявлення.

7.3. У разі перегляду протягом поточного року НКТВЕ енергопостачальників енергопостачальник письмово звертається до НКРЕ з проханням переглянути ЕКТВЕ, але не пізніше 15 числа останнього місяця кварталу, додаючи до заяви необхідні пояснення та розрахунки.

7.4. У разі зміни протягом поточного року на території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальника кількості електропередавальних організацій або зміни території здійснення ліцензованої діяльності енергопостачальник письмово звертається до НКРЕ для перегляду ЕКТВЕ.

7.5. У разі виявлення відхилення нормативних ТВЕ, наведених у протоколі затвердження НКТВЕ, за попередній звітний період (квартал) більше ніж на 10 % порівняно з розрахунковим періодом базового року ліцензіат зобов'язаний до 20 числа місяця, наступного після звітного періоду, здійснити аналіз причин виникнення такого відхилення та надати до НКРЕ пояснення разом з даними 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».

У випадку визнання зазначених відхилень такими, що пов'язані зі зміною НКТВЕ або структури споживання електроенергії, які будуть діяти до кінця прогнозного періоду, ліцензіат повинен звернутись до НКРЕ з пропозицією щодо перегляду ЕКТВЕ та ДЕКТВЕ.

При перегляді протягом прогнозного року ЕКТВЕ та ДЕКТВЕ на прогнозні періоди для розрахунку приймається структура балансу електроенергії, приведена у відповідність до планових обсягів передачі електроенергії.

VIII. Порядок складання економічного балансу

8.1. Енергопостачальниками для складання економічного балансу заповнюються такі таблиці:

Вихідні дані для розрахунку обсягів віддачі електроенергії споживачам (додаток 2);

Вихідні дані для розрахунку НКТВЕ (додаток 3);

Вихідні дані про електропередавальні організації, мережі яких використовуються повністю чи частково (додаток 4);

Вихідні дані про обсяги віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам, які оплачують частку нормативних значень технологічних витрат електроенергії (додаток 5);

Вихідні дані про обсяги віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам, які не оплачують частку нормативних значень технологічних витрат електроенергії (додаток 6);

Частки нормативних значень технологічних витрат електроенергії в мережах суміжних енергопостачальників, що припадають на обсяги надходження електроенергії енергопостачальнику (додаток 7).

8.2. Вихідні дані за розрахункові періоди базового року беруться з галузевих форм звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах» та № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги» за відповідні розрахункові періоди:

1) значення обсягів безвтратних та втратних віддач електроенергії споживачам наводяться у формі звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах» на відповідних ступенях напруги;

2) значення обсягів сумарної безвтратної віддачі електроенергії споживачам на межі балансової належності магістральних електричних мереж на ступенях напруги 10-0,38 кВ зазначаються у формі звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги»;

3) значення обсягів сумарної безвтратної віддачі електроенергії споживачам на межі балансової належності генерувальних джерел (на межі балансової належності ТЕЦ, малих ГЕС без передачі електроенергії власними лініями електропередачі енергопостачальника) зазначаються у формі звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги»;

4) значення обсягів сумарної віддачі електроенергії споживачам енергопостачальника на 1 та 2 класах напруги зазначаються у формі звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги»;

значення обсягів сумарної віддачі електроенергії споживачам постачальників за нерегульованим тарифом на 1 та 2 класах напруги зазначаються у формі звітності № 2-НКРЕ (місячна) «Звітні дані про обсяги передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та нормативні технологічні витрати електроенергії за I - II класами напруги»;

5) значення обсягів відпуску електроенергії споживачам постачальника за нерегульованим тарифом, який передає електроенергію від власних джерел до споживачів виключно мережами 2 класу напруги відповідно до постанови НКРЕ від 28 вересня 2000 року № 1038 «Щодо оплати транспортування електричної енергії власного виробництва», зазначаються в актах приймання-передавання електроенергії енергопостачальника з цим постачальником за нерегульованим тарифом;

6) значення відшкодування витрат електроенергії в мережах суміжних енергопостачальників (обсяги електроенергії, закупленої суміжним енергопостачальником на відшкодування частки НЗТВЕ в мережах енергопостачальника) зазначаються в актах приймання-передавання електроенергії енергопостачальника із суміжними енергопостачальниками.

8.3. Вихідні дані про структуру НЗТВЕ в електричних мережах за розрахункові періоди базового року зазначаються у протоколі затвердження НХТВЕ:

1) значення НЗТВЕ у власних електричних мережах енергопостачальника зазначаються у протоколі затвердження НХТВЕ;

2) значення часток НЗТВЕ в мережах споживачів, що використовуються енергопостачальником для передачі електроенергії іншим споживачам, зазначаються у протоколі затвердження НХТВЕ;

3) значення НЗТВЕ в електричних мережах електропередавальної організації зазначаються у протоколі затвердження НХТВЕ електропередавальної організації;

4) значення НЗТВЕ в електричних мережах електропередавальних організацій визначається як сума НЗТВЕ на відповідних ступенях напруги всіх електропередавальних організацій, що здійснюють ліцензовану діяльність на закріпленій території енергопостачальника;

5) звітне значення технологічних витрат електроенергії в електричних мережах енергопостачальника за розрахункові періоди базового року наводиться у формі звітності 1Б-ТВЕ „Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) на передачу по електричних мережах”.

8.4. Вихідні дані про обсяг віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику, який оплачує частку НЗТВЕ, формуються на підставі акта про звірку та затвердження значень обсягів віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику за розрахункові періоди базового (поточного) року.

При формуванні вихідних даних не враховується обсяг електричної енергії, переданий мережами суміжного енергопостачальника до власних мереж даного енергопостачальника, який є складовою обсягу віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику.

Акт підписується енергопостачальником та суміжним енергопостачальником. Вихідні дані в акті складаються згідно з розділами III та IV цього Положення.

Дані акта за розрахункові періоди поточного року використовуються при визначенні величини коригування НЗТВЕ звітного місяця згідно з розділом V цього Положення.

8.5. Для формування вихідних даних про обсяги віддачі електроенергії суміжним енергопостачальникам, які не оплачують частку НЗТВЕ, енергопостачальник складає з кожним суміжним енергопостачальником акт про звірку та затвердження значень обсягу віддачі електроенергії суміжному енергопостачальнику за розрахункові періоди базового (поточного) року.

8.6. Вихідні дані про частки НЗТВЕ в мережах суміжних енергопостачальників, що припадають на обсяги надходження електроенергії в мережу енергопостачальника, визначаються НКРЕ за даними суміжних енергопостачальників, щодо яких прийнято рішення НКРЕ про відшкодування частки НЗТВЕ енергопостачальником в їхніх мережах.

*Заступник начальника управління
інвестиційної політики та
технічного розвитку А. Пустовойтов*