

### III. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами

3.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами здійснюється щороку на підставі фактичних даних за попередній рік за формулою

$$НД_t^{кор} = НД_t^n - ВНД_{t-1}, \text{ тис. грн,} \quad (18)$$

де  $ВНД_{t-1}$  - відхилення уточненого необхідного доходу на рік регулювання t-1 від прогнозованого необхідного доходу на попередній рік t-1, що визначається за формулою

$$ВНД_{t-1} = НД_{t-1}^n - НД_{t-1}^y, \text{ тис. грн.} \quad (19)$$

3.2. Уточнений необхідний дохід від здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами за попередній рік t-1 розраховується за формулою

$$НД_{t-1}^y = ОКВ_{t-1}^y + ОНВ_{t-1}^y + А_{t-1}^\phi + П_{t-1}^y + ПП_{t-1}^y + K_{t-1} + КЯ_{t-1} + КО_{t-1} + КІР_{t-1} - КІ_{t-1}, \text{ тис. грн,} \quad (20)$$

де  $ОКВ_{t-1}^y$  - уточнені операційні контрольовані витрати з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами за попередній рік t-1, що визначаються за формулою

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - \Phi ОП_{t-2}^y) \times \frac{ІЦВ_{t-1}^\phi}{100} + \Phi ОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_s + ПЕ_{інф}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta VO_{t-1}}{VO_{t-1}}), \text{ тис. грн,} \quad (21)$$

де  $ОКВ_{t-2}^y$  - прогнозовані операційні контрольовані витрати, уточнені для років другого та наступних регуляторних періодів з урахуванням базового рівня операційних контрольованих витрат (для першого періоду регулювання  $ОКВ_{t-2} = ОКВ_0$ ), що розраховується за формулою (3) з уточненням економії ЕОКВ<sup>y</sup> за формулою

$$ЕОКВ^y = \frac{1}{k} \times \sum_{i=1}^k (ОКВ_i^y - ОКВ_i^\phi), \text{ тис. грн,} \quad (22)$$

де  $\Phi ОП_{t-2}^y$  - уточнений фонд оплати праці в році t-2, що визначається відповідно до пункту 2.8 розділу II цього Порядку, тис. грн;

$\Phi ОП_{t-1}^y$  - уточнений фонд оплати праці в попередньому році t-1, що визначається відповідно до пункту 2.8 розділу II цього Порядку, тис. грн;

$ІЦВ_{t-1}^\phi$  - фактичний індекс цін виробників промислової продукції в попередньому році t-1, %;

$КУ$  - встановлений НКРЕ коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), відносні одиниці;

$\Delta VO_{t-1}$  - зміна кількості умовних одиниць обладнання за попередній рік t-1;

$VO_{t-1}$  - кількість умовних одиниць обладнання на початок попереднього року t-1;

$ОНВ_{t-1}^y$  - уточнені операційні неконтрольовані витрати з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами за попередній рік t-1, що визначаються за формулою

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^\phi - \Phi ОП_{t-1}^\phi \times H_{t-1}^{\phi ст\phi} + \Phi ОП_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi ст\phi}, \text{ тис. грн,} \quad (23)$$

- де  $ОНВ_{t-1}^{\phi}$  - фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у попередньому році t-1, тис. грн;
- $\Phi ОП_{t-1}^{\phi}$  - фактичний фонд оплати праці в попередньому році t-1, що визначається відповідно до пунктів 2.6 - 2.8 розділу II цього Порядку, тис. грн;
- $H_{t-1}^{\phi смф}$  - фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в попередньому році t-1, відносні одиниці;
- $A_{t-1}^{\phi}$  - фактична амортизація в попередньому році t-1, розрахована відповідно до пункту 2.14 розділу II цього Порядку з урахуванням фактичних даних щодо активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;
- $\Pi_{t-1}^p$  - уточнений прибуток у попередньому році t-1, розрахований відповідно до пункту 2.18 розділу II цього Порядку з урахуванням фактичних даних щодо активів, утворених після переходу до стимулюючого регулювання, вартості вибуття активів із регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, суми інвестицій в попередньому році t-1 відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, тис. грн;
- $\Pi\Pi_{t-1}^p$  - уточнений податок на прибуток підприємств у попередньому році t-1, розрахований відповідно до пункту 2.26 розділу II цього Порядку, тис. грн;
- $КЯ_{t-1}$  - коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у попередньому році t-1, тис. грн, що визначається за формулами

$$КЯ_{t-1} = КЯ_{t-1}^м + КЯ_{t-1}^с, \text{ тис. грн,} \quad (24)$$

$$\text{якщо } КЯ_{t-1} < -0,01 \times НД_{t-1}^н, \text{ то } КЯ_{t-1} = -0,01 \times НД_{t-1}^н, \quad (25),$$

- де  $КЯ_{t-1}^{м(с)}$  - складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами

$$КЯ_{t-1}^{м(с)} = (SAIDI_{t-1}^{м(с)p} - SAIDI_{t-1}^{м(с)\phi}) \times \frac{ПК \times T_{t-1}^2 \times E_{t-1}^{2\phi}}{365 \times 24 \times 60}, \text{ тис. грн,} \quad (26)$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-1}^{м(с)p} - SAIDI_{t-1}^{м(с)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_{t-1}^{м(с)} = 0, \quad (27)$$

- де  $SAIDI_{t-1}^{м(с)p}$  - розрахункові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні для міської (сільської) території на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ на рік t-1, які визначаються за формулами

$$SAIDI_{t-1}^{м(с)p} = SAIDI_0^{м(с)} - \frac{(SAIDI_0^{м(с)} - SAIDI_4^{м(с)}) \times N}{NN}, \text{ хв.,} \quad (28)$$

$$\text{якщо } SAIDI_0^{м(с)} - SAIDI_w^{м(с)} < 0, \text{ то } SAIDI_{t-1}^{м(с)p} = SAIDI_0^{м(с)}, \quad (29)$$

- де  $SAIDI_0^{м(с)}$  - базові індекси середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) для міської (сільської) території, які

визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв для міської (сільської) території за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання, хвилин;

$SAIDI_{\psi}^{M(c)}$  - встановлені НКРЕ цільові показники якості послуг для міської (сільської) території, хвилин;

$N$  - порядковий номер року  $t$  з початку переходу до стимулюючого регулювання;

$NN$  - номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, в якому має бути досягнуто встановленого НКРЕ цільового показника якості послуг;

$SAIDI_{t-1}^{M(c)\Phi}$  - фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ за попередній рік  $t-1$ , які визначаються за даними форми звітності № 11-НКРЕ (квартальна) «Звіт щодо показників надійності електропостачання», затвердженої постановою НКРЕ від 25 липня 2013 року № 1015, хвилин;

$T_{t-1}^2$  - фактичний роздрібний тариф для споживачів 2 класу напруги у попередньому році  $t-1$ , грн/кВт·год;

$E_{t-1}^2$  - фактичний обсяг віддачі електричної енергії споживачам 2 класу напруги в попередньому році  $t-1$  визначається за 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», затвердженої постановою НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 26 жовтня 2012 року за № 1791/22103, тис. кВт·год; хв. - кількість хвилин у році; ;

$ПК$  - встановлений НКРЕ параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг ( $ПК > 1$ ), відносні одиниці;

$KO_{t-1}$  - коригування необхідного доходу у зв'язку зі зміною обсягів передачі електричної енергії в попередньому році  $t-1$ , тис. грн, що визначається за формулою

$$KO_{t-1} = - \left[ \sum_{i=1}^m (T_{t-1(i)}^n \times \Delta E_{t-1(i)}^m + T_{2t-1(i)}^n \times \Delta E_{2t-1(i)}^m) \right] \times 10^{-3} \times [1 - НПП_{t-1}], \text{ тис. грн,} \quad (30)$$

де  $m$  - кількість змін тарифів на передачу електричної енергії за регульованим тарифом протягом попереднього року  $t-1$ ;

$i$  - період у попередньому році  $t-1$ , протягом якого тарифи на передачу електричної енергії залишалися незмінними;

$T_{t-1(i)}^n$  - тариф на передачу електричної енергії місцевими локальними електричними мережами для споживачів 1 класу напруги, що діяв протягом періоду  $i$  в попередньому році  $t-1$ , грн/МВт·год;

$T_{2t-1(i)}^n$  - тариф на передачу електричної енергії місцевими локальними електричними мережами для споживачів 2 класу напруги, що діяв протягом періоду  $i$  в попередньому році  $t-1$ , грн/МВт·год;

$\Delta E_{1t-1(i)}^{\phi n}$  – різниця між фактичним та прогнозованим, передбаченим при розрахунку відповідного тарифу, обсягами переданої електричної енергії споживачам 1 класу напруги протягом періоду  $i$  в попередньому році  $t-1$ , МВт·год, розраховується за формулою

$$\Delta E_{1t-1(i)}^{\phi n} = E_{1t-1(i)}^{\phi n} - E_{1t-1(i)}^{nn}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (31)$$

де  $E_{1t-1(i)}^{\phi n}$  – фактичний обсяг переданої електричної енергії споживачам 1 класу напруги протягом періоду  $i$  в попередньому році  $t-1$ , МВт·год;  
 $E_{1t-1(i)}^{nn}$  – прогнозований обсяг, передбачений при розрахунку відповідного тарифу, передачі електричної енергії споживачам 1 класу напруги протягом періоду  $i$  в році  $t-1$ , МВт·год, що визначається за формулою

$$E_{1t-1(i)}^{nn} = E_{1t-1}^{nn} \times \frac{E_{1t-1(i)}^{\phi n}}{E_{1t-1}^{\phi n}}, \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (32)$$

де  $E_{1t-1}^{nn}$  – річний прогнозований обсяг передачі електричної енергії споживачам 1 класу напруги, передбачений при розрахунку відповідного тарифу на період  $i$  у попередньому році  $t-1$ , МВт·год;  
 $E_{1t-1}^{\phi n}$  – фактичний річний обсяг переданої електричної енергії споживачам 1 класу напруги в попередньому році  $t-1$ , МВт·год;

$\Delta E_{2t-1(i)}^{\phi n}$  – різниця між фактичним та прогнозованим, передбаченим при розрахунку відповідного тарифу, обсягами переданої електричної енергії споживачам 2 класу напруги протягом періоду  $i$  в попередньому році  $t-1$ , МВт·год;

$НПП_{t-1}$  – ставка податку на прибуток у попередньому році  $t-1$ , відносні одиниці. Аналогічний розрахунок за формулами (31), (32) проводиться за обсягами постачання споживачам 2 класу напруги;

$КПР_{t-1}$  – коригування необхідного доходу відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із приєднанням у році  $t-1$ , що визначаються за формулою

$$КПР_{t-1} = (ИПР_{t-1} - ППР_{t-1} + \frac{ПФПР_{t-1} - \PhiПР_{t-1}}{1 + НПДВ_{t-1}}) \times (1 + РНД^{нов}), \text{ тис. грн}, \quad (33)$$

де  $ИПР_{t-1}$  – сума фактичних інвестицій в попередньому році  $t-1$ , пов'язана з приєднанням споживачів та виробників до місцевих (локальних) електричних мереж, тис. грн без ПДВ;

$ППР_{t-1}$  – сума отриманої в попередньому році  $t-1$  плати за приєднання споживачів та виробників до місцевих (локальних) електричних мереж, тис. грн без ПДВ;

$ПФПР_{t-1}$  – сума повернення в попередньому році  $t-1$  фінансової допомоги на приєднання споживачів та виробників до місцевих (локальних) електричних мереж, тис. грн;

$\PhiПР_{t-1}$  – сума отриманої в попередньому році  $t-1$  фінансової допомоги на приєднання споживачів та виробників до місцевих (локальних) електричних мереж, тис. грн;

$НПДВ_{t-1}$  – ставка податку на додану вартість у попередньому році  $t-1$ , відносні одиниці;

*KII*<sub>t.1</sub> - коригування необхідного доходу у зв'язку з прийняттям НКРЕ рішень щодо порушення Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, затверджених постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 26 липня 1996 року за № 408/1433, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами.