**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП   
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Запропоновані зміни** |
| ***постанова НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики»*** | |
| **І. Загальні положення**  1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  ………………………………………………..  виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання;  …  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. | **І. Загальні положення**  1.5. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  ………………………………………………..  виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання **в ліцензованій діяльності** активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання. **Зокрема, виведенню підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), для всіх активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою виведення цих активів приймається 31 грудня 2023 року;**  **…**  створення активів - придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. **З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів приймається 31 грудня 2023 року.** |
| 2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:  земельні ділянки та речові права на них;  невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);  об'єкти незавершених капітальних інвестицій;  довгострокові фінансові інвестиції;  довгострокові біологічні активи;  довгострокова дебіторська заборгованість;  відстрочені податкові активи;  інші необоротні активи;  оборотні активи;  витрати майбутніх періодів. | 2.4. Не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:  земельні ділянки та речові права на них;  невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення);  об'єкти незавершених капітальних інвестицій;  довгострокові фінансові інвестиції;  довгострокові біологічні активи;  довгострокова дебіторська заборгованість;  відстрочені податкові активи;  інші необоротні активи;  оборотні активи;  витрати майбутніх періодів;  **активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.** |
| 2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.  Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою  **(2)** | **2.8. Строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.**  **Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою:**  **для першого року першого регуляторного періоду:**  **(2)**  **для наступних років:**  **(3)**  **де – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою**  **у році, наступному після переходу до стимулюючого регулювання:**  **, тис. грн, (4)**  **для наступних років:**  **, тис. грн, (5)**  **де**  **– первісна вартість активів, створених відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених відповідно до пунктів 2.5, 2.6 цього порядку у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **– первісна/переоцінена вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1** **(для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна/переоцінена вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **– первісна вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання у році t-1, тис. грн, з урахуванням:**  **переоціненої вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на підставі даних звіту про незалежну оцінку активів;**  **первісної вартості активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;**  **первісної вартості активів, створених згідно з пунктами 2.5 та 2.6 цього розділу.»;** |
| 3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію.  Пункт відсутній | **3.4. Амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу з урахуванням строків їх корисного використання згідно з додатком до цього Порядку починаючи з кварталу, наступного після введення їх в експлуатацію;**  **Квартальна амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, розраховується окремо для кожної категорії, визначеної Порядком № 1157 за формулою:**  **(6)**  **де – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку, що визначається на підставі первісної вартості активів за формулою:**  **, тис. грн, (7)**  **де**  **– первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **– первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1** **(для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **– первісна вартість повторно введених (повернутих після тимчасового припинення їх використання) до експлуатації активів (елементів активу), що були створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;**  **n – строк корисного використання активів (елементів активу) у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку.**  **Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на створені (повернуті) активи (елементи активу), віднесені до категорії 1 згідно з Порядком № 1175, нараховується, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось введення (повернення) в експлуатацію цього активу (елементів активу).** |
| ***Постанова НКРЕКП від 5 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»*** | |
| 5. Визначення необхідного доходу  ……………….  5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;  зміну обсягів розподілу електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання; | 5. Визначення необхідного доходу  ……………….  5.2. Щороку за фактичними даними базового року регуляторного періоду проводиться коригування необхідного доходу, яке враховує:  фактичні обсяги виконання інвестиційної програми;  фактичні значення параметрів розрахунку необхідного доходу;  відповідність фактичної якості послуг ліцензіата індивідуальним цільовим показникам якості послуг;  зміни в законодавстві в частині розміру ставок податків, зборів, обов'язкових платежів;  зміну обсягів розподілу електричної енергії;  зміну кількості умовних одиниць обладнання, **у тому числі в результаті виведення/повернення активів що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України** |
| 5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n135-22.gif | | | | (7) | | де | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-23.gif | - | прогнозовані операційні контрольовані витрати в році t-1 (для першого року першого періоду регулювання ОКВ**nt-1** = ОКВ**0**, ОКВ**0** визначається з урахуванням пункту 5.6 цієї глави, а для першого року другого та наступних періодів регулювання визначається з урахуванням пункту 5.7 цієї глави), тис. грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-24.gif | - | прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t-1, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876 (далі - Порядок визначення витрат на оплату праці), тис. грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-25.gif | - | прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тис.грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-26.gif | - | прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року *t*, %; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-27.gif | - | загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, %; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-28.gif | - | індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП, %. | |   **Абзац відсутній** | 5.4. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/78/p478167n135-22.gif | | | | (7) | | де | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-23.gif | - | прогнозовані операційні контрольовані витрати в році t-1 (для першого року першого періоду регулювання ОКВ**nt-1** = ОКВ**0**, ОКВ**0** визначається з урахуванням пункту 5.6 цієї глави, а для першого року другого та наступних періодів регулювання визначається з урахуванням пункту 5.7 цієї глави), тис. грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-24.gif | - | прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t-1, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876 (далі - Порядок визначення витрат на оплату праці), тис. грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-25.gif | - | прогнозований фонд оплати праці (витрати на оплату праці) у році t, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тис.грн; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-26.gif | - | прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року *t*, %; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-27.gif | - | загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, встановлений НКРЕКП, %; | | | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/99/p478167n136v3-28.gif | - | індивідуальний показник ефективності для контрольованих операційних витрат окремого ліцензіата, встановлений НКРЕКП, %. | |   **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії на 2025 рік та на кожний наступний рік розраховуються за формулою**  **, тис. грн, (8)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КФУ** | **-** | **коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави, що розраховується за формулою** |   **, у.од. (9)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КУ** | **-** | **коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;** | |  |  | **-** | **зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;** | |  |  | **-** | **кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;** |   **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році t (ФОПtn) , що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою**  **,** осіб (10)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** |  | **-** | **тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.** | |
| 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_240.GIF/$file/GK40721_IMG_240.GIF | тис. грн, (10); |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_241.GIF/$file/GK40721_IMG_241.GIF - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  …………………………………………………  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_257.GIF/$file/GK40721_IMG_257.GIF - прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t, що визначений на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t-1, тис. грн.  Абзац відсутній | 5.9. Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою   |  |  | | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_240.GIF/$file/GK40721_IMG_240.GIF | тис.грн, **(13);** |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_241.GIF/$file/GK40721_IMG_241.GIF - прогнозовані операційні неконтрольовані витрати в році t-1, тис. грн;  ………………………………………………………..  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_257.GIF/$file/GK40721_IMG_257.GIF - прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t, що визначений на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж у році t-1, тис. грн.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік та на кожний наступний рік прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік t визначаються за формулою**  , тис. грн, **(14);** |
| [5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=50)   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51) | , тис. грн, | [(11)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=272) |   ………………….  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Ао), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо Ао перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня Ао (на **2023 та 2024** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 та 2023** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких на **2024 рік** амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, (Астt) фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах **2023 року**); | 5.12. Амортизація в році t регуляторного періоду визначається згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів окремо на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | [https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_262.GIF/$file/GK40721_IMG_262.GIF](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=51) | , тис. грн, | [**(15)**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=272) |   ………………….  Atст дорівнює регуляторній амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (**А0**), розрахованій згідно з Порядком визначення регуляторної бази активів. Якщо **А0**перевищує рівень амортизації, врахований в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання, на величину понад 50 %, то Аст щорічно збільшується на 50 % (на перший рік - від рівня амортизації, врахованого в діючих тарифах на дату переходу до стимулюючого регулювання; на наступні роки - від рівня амортизації Астt-1, врахованого в тарифах попереднього року) до досягнення рівня  **(**на **2023 – 2025** роки амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt) не перевищує Аст t-1, враховану в тарифах **2022 – 2024** років відповідно, крім ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, для яких:  **на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), фіксується на рівні Астt-1, врахованому в тарифах 2023 року;**  **на 2025 рік та на кожний наступний рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Астt), не повинна перевищувати рівень Астt-1, врахований в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ);** |
| 5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (12) |      |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою | | |  | | | | (13) |      |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | ***А*о** | - | регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, тис. грн; | |  |  | - | регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн; | |  |  | - | залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн; | |  | I**t-1** | - | вартість активів, створених з дотриманням вимог [пунктів 2.5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n130), [2.6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n131) та [2.10](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1221-13#n139) розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів у році t-1, тис. грн; | |  |  |  | **відсутній показник** | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; | |  |  | - | регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн. |     На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА0поч **t** дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0);   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці. | | 5.13. Прибуток на регуляторну базу активів у році t визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | (16) |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, що розраховується за формулою | | | **,** | | | | тис. грн (17) |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, що визначається відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів, **у році t-1**, тис. грн; | |  |  | - | **регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні залишкової вартості активів, включених до неї, на початок року t-1, тис. грн;** | |  |  | - | **залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1** **(для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;** | |  |  | - | **первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (****для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;** | |  | **,** | - | **залишкова вартість активів, введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн;** | |  |  | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці; | |  |  | - | регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t, тис. грн. |   На початок першого року першого регуляторного періоду впровадження стимулюючого регулювання РБА0поч **t** дорівнює регуляторній базі активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0);   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | |  | РНДнов | - | встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці. | |
| [5.16.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=56) Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_270.GIF/$file/GK40721_IMG_270.GIF, на початок року https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_271.GIF/$file/GK40721_IMG_271.GIF визначається за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_291.GIF/$file/GK40721_IMG_291.GIF | , тис. грн, | [(14)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49505?ed=2021_09_16&an=274) |   де https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_273.GIF/$file/GK40721_IMG_273.GIF - регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1, тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_289.GIF/$file/GK40721_IMG_289.GIF - залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн;  https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_290.GIF/$file/GK40721_IMG_290.GIF - фактична вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів);  Пункт відсутній | [5.16.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51968?ed=2022_08_16&an=56) Регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання та на яку нараховується https://ips.ligazakon.net/l_flib1.nsf/LookupFiles/GK40721_IMG_270.GIF/$file/GK40721_IMG_270.GIF, на початок року t (  ) визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | | **,** | тис. грн (14) |   де  – регуляторна база активів, віднесених до категорії 1, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, визначена на рівні **залишкової вартість активів, включених до неї** на початок року t-1, тис. грн;  **- залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **- первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;**  **- залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (щодо нерухомого майна – без демонтажу), у році t-1, тис. грн.** |
| 6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії  6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:  1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;  2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою  тис. грн, (26)  …………………...  КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ<1), встановлений НКРЕКП;  ΔУОt-1- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;  УОt-1 - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;  Абзац відсутній | 6. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії  6.1. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування:  1) вартості фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, за рік t-1;  2) уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою  , тис. грн, (26)  ………………………  КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ<1), встановлений НКРЕКП;  ΔУОt-1- зміна кількості умовних одиниць обладнання за рік t-1;  УОt-1 - кількість умовних одиниць обладнання на початок базового року t-1;  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії здійснюється за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов та передбачає, зокрема, урахування уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за рік t-1, що визначаються за формулою**  , тис. грн (27) |
| 7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період  ……………………….  7.22. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  …………………..  *КВt* - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн[*.*](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54459?ed=2023_08_08&an=33) | 7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період  ……………………….  7.22. Розрахунок операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з розподілу електричної енергії визначаються за такими економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  …………………..  *КВt* - коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності, у тому числі як ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та з постачання електричної енергії за регульованим тарифом) на прогнозний рік, тис. грн[*.*](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54459?ed=2023_08_08&an=33)  …………….  **У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат крім статей витрат:**  **послуги оператора системи передачі;**  **послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;**  **паливно-мастильні матеріали;**  **витрати на електричну енергію для господарчих потреб;**  **витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;**  **витрати на оплату праці та похідні витрати;**  **амортизація;**  **внески на регулювання;**  **витрат розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,**  **здійснюється із застосуванням** **коригуючого коефіцієнту зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою**  **, у.од. (36)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КУ** | **-** | **коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;** | |  |  | **-** | **зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;** | |  |  | **-** | **кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах;** | |
| 2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876; | 2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці~~, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року N 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за N 1431/27876~~;  **для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році t (ОПtn), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою:**  **,** осіб **(38)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** |  | **-** | **тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах року t-1, осіб.** | |
| Глава 8  8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів [та операторів установок зберігання енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=32)відповідного класу напруги.  ………………………………  Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання[, віднесених до відповідного класу](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18) напруги.  Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 та 2025 роки співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року. | Глава 8  8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів [та операторів установок зберігання енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51735?ed=2022_07_12&an=32)відповідного класу напруги.  ………………………………  Базою розподілу прогнозованих витрат/прогнозованого необхідного доходу (за винятком вартості витрат, пов'язаних із закупівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл) від здійснення діяльності з розподілу за класами напруги є кількість умовних одиниць енергетичного обладнання[, віднесених до відповідного класу](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk49381?ed=2021_08_25&an=18) напруги.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року. Починаючи з 2025 року кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги визначається за виключенням умовних одиниць обладнання, що розташоване на тимчасово окупованих територіях держави та/або над яким втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.** |
| Додатки 4 – 6, 8 та 28 | додатки 4 – 6, 8 та 28 викласти в новій редакції |
| **Постанова НКРЕ від 23.07.2013  № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»** | |
| 1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП  від 05 жовтня 2018 року N 1175 "Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії" (далі - Порядок встановлення (формування) тарифів) та частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року N 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за N 1668/39004;  контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);  для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у **2024 році** становить 0 відносних одиниць;  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **та 2024** років – 0,03 відносних одиниць), крім ліцензіатів:  перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів;  контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції);  для яких регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, у **2024 році** становить 0 відносних одиниць; | 1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, - 0,03 відносних одиниць, крім:  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;**  **ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 рік становить 0 відносних одиниць;**  2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, - 0,1674 відносних одиниць (для 2023 **– 2025** років – 0,03 відносних одиниць), крім:  **ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;**  **для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку, встановлення (формування) тарифів, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;** |
| **Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг** | |
| 8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  *ОВ = МВ + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ*, тис. грн, (2)  ……………………  *КВ* - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55072?ed=2023_11_03&an=8)  Абзац відсутній | 8. Механізм формування витрат 8.1. Визначення операційних витрат:  1) операційні витрати для забезпечення діяльності з надання послуг постачальника універсальних послуг визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою  *ОВ = МВ + ОП + ЄСВ + А + ІВ - КВ*, тис. грн, (2)  ……………………  *КВ* - коригування витрат (вилучення або компенсація постачальнику універсальних послуг за результатами діяльності) на прогнозний період, тис. грн[.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55072?ed=2023_11_03&an=8)  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:**  **витрат на оплату праці та похідних від них;**  **внесків на регулювання;**  **прибутку;**  **витрат на забезпечення обігового капіталу;**  **витрат, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,**  **здійснюється із застосуванням** коригуючого **коефіцієнту зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходиться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується формулою**  **, осіб. (3)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КА** | **-** | **коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);** | |  |  | **-** | **зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;** | |  |  | **-** | **кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;** | |
| 3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876;  Абзац відсутній | 3) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876.  **Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році t ( розраховується за формулою**  **,** осіб **(5)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** |  | **-** | **тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року t-1, осіб.** | |