**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ** | **ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ** |
| **Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов** | |
| …  1.2. Цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов ліцензіатами, суб’єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.  … | …  1.2. Цей Порядок застосовується НКРЕКП при здійсненні контролю за дотриманням законодавства та ліцензійних умов **(крім порушень щодо зловживань на оптовому енергетичному ринку)** ліцензіатами, суб’єктами, що належать до особливої групи споживачів, шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок.  … |
| **Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії (додаток 27)** | |
| …  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  …  5) дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» (), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн;  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у і-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф i x ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ ф i - обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в i-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед», ринку двосторонніх договорів та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи передачі, грн/МВт·год;  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» від місячного індексу базового навантаження на ринку «на добу наперед», відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.;  … | …  5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:  …  5) дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» (), тис. грн, що визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де i - місяць;  n - кількість місяців;  ДТВЕ т - вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифі на звітний рік, тис. грн;  ДТВЕ нф i - нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у і-му місяці звітного, тис. грн, що розраховується за формулою  ДТВЕ нф і = ОТВЕ ф i x ЦТВЕ i ,  де ОТВЕ ф i - обсяг купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, в i-му місяці звітного року відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, МВт·год;  ЦТВЕ i - середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в і-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії та ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед», ринку двосторонніх договорів та балансуючому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою  Ц ТВЕ і = Ц РДН ф і × (1 - КБРw - КДДw) + Ц РДН ф і × (1 + КБРц) × КБРw + Ц РДД ф і × К × КДДw;  де Ц РДН ф i - фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в i-му місяці звітного року, що враховує погодинний графік технологічних витрат електричної енергії оператора системи передачі, грн/МВт·год;  КБРW - коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КДДW - коефіцієнт, що враховує **~~фактичну~~** частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРЦ - коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в i-му місяці звітного року, відносні одиниці;  КБРW, КДДW та КБРЦ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;  ЦРДД ф і - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;  К - коефіцієнт, що враховує відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» від місячного індексу базового навантаження на ринку «на добу наперед», відносні одиниці, який визначається за формулою  К = Ц РДН ф і / Ц база і;  Ц база і - місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітного року, який оприлюднюється АТ «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.;  … |