

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
22.02.2024 № 386

ЗМІНИ

до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов

1. У додатку 24:

1) у пункті 4:

підпункт 1 доповнити знаками, словами та цифрою «, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал)»;

підпункт 3 після слова та знаків «програми),» доповнити словами, знаками та цифрами «з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – постанова № 406),»;

у підпункті 12 цифри та знак «7.24» замінити цифрами та знаком «7.25»;

у підпункті 22:

абзац двадцять шостий після слів «витрат електричної енергії» доповнити словами «оператора системи розподілу»;

абзаци тридцять сьомий – тридцять дев'ятий замінити десятьма новими абзацами тридцять сьомим – сорок шостим такого змісту:

«Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_W - K^{DD}_W)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року $\Psi_{TBE i}$ визначається за формулою

$$\Psi_{TBE i} = \Psi_{RDH \phi i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{DD}_W) + \Psi_{RDH \phi i} \times (1 + K^{BP}_\Psi) \times K^{BP}_W + \Psi_{RDH \phi i} \times K \times K^{DD}_W;$$

де K^{BP}_W , K^{DD}_W та K^{BP}_C визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

$\Pi_{PDD\phi i}$ – 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;

K – 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

$$K = \Pi_{PDD\phi i} / \Pi_{база i};$$

де $\Pi_{база i}$ – 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.

$D_{TBE\phi i}$ розраховується за формулою

$$D_{TBE\phi i} = O_{TBE\phi i} \times \Pi_{TBE i};$$

у підпункті 27:

після слова «напруги» доповнити знаком та словами «, врахованого при розрахунку тарифів»;

слова «встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року» виключити;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 386);

29) фактичні витрати оператора системи розподілу, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану.»;

2) у пункті 5:

у підпункті 1 цифри, слова та знаки «2022 року визначається з урахуванням положень Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через

пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386», замінити цифрами, словами та знаками «2022 – 2023 років визначається з урахуванням постанови № 406»;

у підпункті 6:

в абзаці одинадцятому цифри та слово «2022 рік» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роки», а цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках»;

в абзаці дванадцятому цифри та слово «2022 рік» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роки»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік.»;

3) у пункті 6:

підпункт 2 доповнити знаком та словами «, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.»;

4) у пункті 10 цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках».

2. У додатку 25:

1) у пункті 4:

підпункт 1 доповнити знаками, словами та цифрою «, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал)»;

підпункти 7 та 8 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 9 та 10 вважати відповідно підпунктами 7 та 8; підпункт 8 викласти в такій редакції:

«8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345).»;

2) у пункті 6:

підпункт 1 доповнити знаком та словами «, у частині надання універсальних послуг»;

підпункт 3 викласти в такій редакції:

«3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими.»;

3) у пункті 10 цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках».

3. У додатку 27:

1) у пункті 4:

підпункт 1 доповнити знаками, словами та цифрами «, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат на передачу електричної енергії, що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал);

у підпункті 2 слова, знаки та цифри «фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал)» замінити словами, знаками та цифрами «сумою витрат на передачу електричної енергії, що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, та сумою витрат (з передачі

електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал)»;

у підпункті 4 знаки, слова та цифри «(у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (зі змінами) (далі – постанова КМУ № 483))» виключити;

після підпункту 4 доповнити новим підпунктом 5 такого змісту:

«5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у звітному році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків;».

У зв'язку з цим підпункти 5 – 35 вважати відповідно підпунктами 6 – 36;

у підпункті 8 знаки, слова та цифри «(у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483)» виключити;

після підпункту 8 доповнити новим підпунктом 9 такого змісту:

«9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році;».

У зв'язку з цим підпункти 9 – 36 вважати відповідно підпунктами 10 – 37;

підпункт 13 викласти в такій редакції:

«13) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично) за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;

«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на відрядження» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;

«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»;

після підпункту 18 доповнити новим підпунктом 19 такого змісту:

«19) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду;».

У зв'язку з цим підпункти 19 – 37 вважати відповідно підпунктами 20 – 38;

підпункт 29 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 30 – 38 вважати відповідно підпунктами 29 – 37;

після підпункту 32 доповнити новим підпунктом 33 такого змісту:

«33) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат;».

У зв'язку з цим підпункти 33 – 37 вважати відповідно підпунктами 34 – 38;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видачків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).»;

2) у пункті 5:

у підпункті 4 слова «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» виключити та після слова та знака «передачу» доповнити знаками та словом «, «Амортизація»»;

у підпункті 5 абзаци дев'ятий – тринадцятий замінити одинадцятьма новими абзацами дев'ятим – дев'ятнадцятим такого змісту:

« $\text{Ц}_{\text{TBE } i}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії в i -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 балансуєчому ринку, грн/МВт·год, та розраховується за формулою

$$\text{Ц}_{\text{TBE } i} = \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 - \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} - \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}}) + \text{Ц}_{\text{РДН } \phi i} \times (1 + \text{K}^{\text{BP}}_{\text{Ц}}) \times \text{K}^{\text{BP}}_{\text{W}} + \text{Ц}_{\text{РДД } \phi i} \times \text{K} \times \text{K}^{\text{ДД}}_{\text{W}};$$

де $\text{Ц}_{\text{РДН } \phi i}$ – 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;

K_{W}^{BP} – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

K_{W}^{DD} – коефіцієнт, що враховує фактичну частку електричної енергії, що купується на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

K_{Π}^{BP} – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» в і-му місяці звітнього року, відносні одиниці;

K_{W}^{BP} , K_{W}^{DD} та K_{Π}^{BP} визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановленого тарифу на послуги з передачі електричної енергії в і-му місяці звітнього року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітнього року, на рівнях, визначених Регулятором;

$\Pi_{\phi i}^{RDD}$ – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;

K – 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

$$K = \Pi_{\phi i}^{RDD} / \Pi_{\text{база } i};$$

$\Pi_{\text{база } i}$ – місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед», в і-му місяці звітнього року, який оприлюднюється АТ «Оператор ринку» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт.»;

3) підпункти 3 та 4 пункту 6 замінити трьома новими підпунктами 3 – 5 такого змісту:

«3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статей «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу», «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» та «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів») структури тарифу у звітньому році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послугу з передачі електричної енергії постачальнику «останньої надії» та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за передачу електричної енергії ОСП протягом звітнього року;

5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітньому році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.»;

4) у пункті 10 цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках»;

5) у пункті 12 слова «із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» виключити.

4. У додатку 28:

1) у пункті 4:

підпункт 1 доповнити знаками, словами та цифрами «, яка обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включає фактичні операційні, фінансові витрати, та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії) (за IV квартал)»;

підпункти 2 – 5 викласти в такій редакції:

«2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році, та співвідношенням між сумою витрат з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включає фактичні операційні та фінансові витрати, та сумою витрат (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), що включає фактичні операційні, фінансові витрати, витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, та витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал);

3) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора розрахунків у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік (з розшифровкою переліку витрат);

4) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора комерційного обліку у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік (з розшифровкою переліку витрат);

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сум нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), на підставі даних:

сальдованого значення нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), розрахованого відповідно до Правил ринку;

сальдованого значення нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ), що розраховується відповідно до Правил ринку;

сальдованого значення нарахувань та списань за отримання/надання аварійної допомоги відповідно до договорів, укладених з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.

Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за звітний рік дорівнює сумі сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (CIEQ).»;

підпункт 7 викласти в такій редакції:

«7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 «Витрати на ремонт» (фактично) за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»;

«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «витрати на відрядження» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;

«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»;

після підпункту 19 доповнити новим підпунктом 20 такого змісту:

«20) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат;».

У зв'язку з цим підпункти 20 – 23 вважати відповідно підпунктами 21 – 24;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);

від 25 жовтня 2022 року № 1342 «Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 1342).»;

2) в підпункті 3 пункту 5 слова та знаки «крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень»» замінити словами та знаками «крім суми збору за небаланс електричної енергії, «Амортизація»»;

3) у пункті 6:

підпункт 3 доповнити знаками та словами «(крім суми збору за небаланс електричної енергії)»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими.»;

4) у пункті 10 цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках»;

5) пункт 13 викласти в такій редакції:

«13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітнього періоду негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне значення обліковується на субрахунок UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

5. У додатку 29:

1) у пункті 4:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу

електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума:

операційних контрольованих витрат;

операційних неконтрольованих витрат;

витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

амортизації (за бухгалтерським обліком);

у підпункті 2 знаки, слова та цифри «(квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії)» виключити;

підпункт 12 після слова та знаків «(програми),» доповнити словами, цифрами та знаками «з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – постанова № 406),»;

у підпункті 19:

після слів та знаку «НКРЕКП-розподіл електричної енергії» доповнити знаком «)», а після слова «року» знак «)» виключити;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

За 2022 та 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії не фіксується. Для цих ліцензіатів визначається Частка отриманого доходу (ЧОД), яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 роки (визначеного як добуток фактичних помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного

доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік;»;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 386);

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану.»;

2) у пункті 5:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2023 років), що визначається з урахуванням постанови № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року);»;

підпункт 2 доповнити сімома новими абзацами такого змісту:

«За 2023 рік для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності у 2022 та 2023 роках визначається із застосуванням частки отриманого доходу (ЧОД) такими ліцензіатами за відповідний рік до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів, за вирахуванням статті «операційні контрольовані витрати», за формулою

$$ДД_{O(H)} = (НД_T - ОКВ_T) \times (ЧОД - 1),$$

де $ДД_{O(H)}$ – додатково отриманий або недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності за відповідний період, тис. грн;

$НД_T$ – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;

$ОКВ_T$ – середньорічна сума витрат за статтею «операційні контрольовані витрати», врахована у встановлених структурах тарифів на відповідний період, тис. грн;

ЧОД – частка отриманого доходу, яка дорівнює співвідношенню фактичного доходу за 2022 або 2023 рік (визначеного як добуток фактичних помісячних обсягів та тарифів, які діяли у відповідному періоді) до середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на відповідний рік, в. о.;»;

у підпункті 4:

абзац п'ятнадцятий після слів «витрат електричної енергії» доповнити словами «оператора системи розподілу»;

після абзацу дев'ятнадцятого доповнити вісьмома новими абзацами двадцятим – двадцять сьомим такого змісту:

«Для цілей розрахунку складова $(1 - K^{BP}_W - K^{DD}_W)$ приймається рівною нулю у разі, якщо її значення менше нуля.

Починаючи з 2023 року:

$$Ц_{TBE\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{BP}_W - K^{DD}_W) + Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{BP}_Ц) \times K^{BP}_W + Ц_{РДД\ \phi\ i} \times K \times K^{DD}_W;$$

де K^{BP}_W , K^{DD}_W та $K^{BP}_Ц$ визначаються на рівнях, застосованих під час розрахунку встановлених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в і-му місяці звітного року, або, у разі істотних змін на ринку електричної енергії протягом звітного року, на рівнях, визначених Регулятором;

$Ц_{РДД\ \phi\ i}$ – 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;

K – 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

$$K = Ц_{РДН\ \phi\ i} / Ц_{база\ i};$$

$Ц_{база\ i}$ – 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.».

У зв'язку з цим абзаци двадцятий – двадцять сьомий вважати відповідно абзацами двадцять восьмим – тридцять п'ятим;

в абзаци тридцять другому цифри та слово «2022 рік» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роки», а цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках»;

в абзаци тридцять третьому цифри та слово «2022 рік» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роки»;

підпункт 6 після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«За 2022 – 2023 роки для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»; ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»; АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» при визначенні ОКВу показник КУ (коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання) приймається на рівні нуля.».

У зв'язку з цим абзац п'ятий вважати абзацом шостим;

після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік;».

У зв'язку з цим підпункти 8 – 12 вважати відповідно підпунктами 9 – 13;

абзац шостий підпункту 9 після слів «визначенні регуляторної бази активів» доповнити знаками, словами та цифрами «(при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА_{уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках)»;

абзац шостий підпункту 10 після аббревіатури «РБА_{нов}» доповнити знаками, словами та цифрами «(при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА_{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках)»;

підпункт 12 викласти в такій редакції:

«12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо;»;

в абзаці третьому підпункту 13 цифри та слово «2021 рік» замінити цифрами, знаком та словом «2021 – 2023 роки», а цифри «2022» замінити цифрами «2024»;

3) у пункті 6:

підпункт 1 доповнити словами «у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими.»;

4) у пункті 10 цифри та слово «2022 році» замінити цифрами, знаком та словом «2022 – 2023 роках»;

5) в абзаці другому пункту 11 цифри «2023» замінити цифрами «2024», а цифри та слова «2021 року та 2022 року» замінити цифрами, знаком та словом «2021 – 2023 років».

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК