ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗМІНИ**

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

1. В абзаці другому пункту 1.4 глави 1 слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню».
2. У главі 3:
3. після пункту 3.1 доповнити новим пунктом 3.2 такого змісту:

«3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов’язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п’яти робочих днів з дня настання таких змін.

У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.».

У зв’язку з цим пункти 3.2 – 3.7 вважати відповідно пунктами 3.3 – 3.8;

1. в абзаці п’ятому пункту 3.3 слова «Господарським кодексом України» замінити словами та знаками «Законом України «Про особливості регулювання діяльності юридичних осіб окремих організаційно-правових форм у перехідний період та об’єднань юридичних осіб»;
2. в абзаці другому пункту 3.5 слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі».
3. У пункті 7.5 глави 7:

1) в абзаці першому слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню»;

2) абзаци четвертий та п’ятий виключити.

1. Додатки 4 – 10 викласти в новій редакції, що додається.
2. У додатку 24:
3. у пункті 4:

після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;».

У зв’язку з цим підпункти 8 – 30 вважати відповідно підпунктами 9 – 31;

підпункт 11 доповнити новим абзацом такого змісту:

«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;»;

підпункт 15 замінити двома новими підпунктами 15 та 16 такого змісту:

«15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою

КФУу = (1+КУ\*(∆УОt / УОтt)), в. о.,

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);

∆УОt – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;

УОтt – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);

16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких в тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку № 1175, перераховуються із застосуванням КФУу));».

У зв’язку з цим підпункти 16 – 31 вважати відповідно підпунктами 17 – 32;

підпункт 17 доповнити знаками, словами та цифрами «(для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту)»;

після підпункту 17 доповнити новим підпунктом 18 такого змісту:

«18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175;».

У зв’язку з цим підпункти 18 – 32 вважати відповідно підпунктами 19 – 33;

підпункт 21 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;»;

після підпункту 24 доповнити новим підпунктом 25 такого змісту:

«25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);».

У зв’язку з цим підпункти 25 – 33 вважати відповідно підпунктами 26 – 34;

в абзаці сорок першому підпункту 26 слова, абревіатуру та знаки «який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет» замінити словами, знаками та абревіатурами «або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД»;

підпункт 32 доповнити новим абзацом такого змісту:

«до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;»;

1. у пункті 5:

у підпункті 1 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

підпункт 2 доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУу, за формулою

ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОВт × КФУу)), тис. грн,

де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою

ЧНДт = НДт – ОВт, тис. грн,

де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;»;

у підпункті 6:

абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.»;

в абзаці дванадцятому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

1. у пункті 6:

підпункт 3 доповнити новим реченням такого змісту: «Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів;»;

підпункт 6 доповнити знаками, словами та цифрами «, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики»;

1. у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;
2. пункт 12 доповнити знаками, словами та цифрами «, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;
3. у пункті 13:

абзаци другий – четвертий доповнити знаками, словами та цифрами «, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.».

1. У додатку 25:
2. у пункті 4:

після підпункту 1 доповнити двома новими підпунктами 2 та 3 такого змісту:

«2) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 (далі – Методика № 1176);

3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітного періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал);».

У зв’язку з цим підпункти 2 – 9 вважати відповідно підпунктами 4 – 11;

підпункт 6 замінити двома новими підпунктами 6 та 7 такого змісту:

«6) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФСу)), що розраховується за формулою

КФСу = (1+КА\* (∆ПСt / ПСтt)), в. о.,

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);

∆ПСt – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

ПСтt – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;

7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФСу);».

У зв’язку з цим підпункти 7 – 11 вважати відповідно підпунктами 8 – 12;

підпункт 8 доповнити знаками, словами та цифрами «(для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається з урахуванням вимог підпункту 5 цього пункту)»;

підпункт 9 доповнити новим абзацом такого змісту:

«За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФСу;»;

1. підпункт 1 пункту 5 доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФСу, за формулою

ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОВт × КФСу)), тис. грн,

де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою

ЧНДт = НДт – Овт, тис. грн,

де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176;»;

1. підпункт 2 пункту 6 доповнити знаками та словами «, що підтверджується копіями первинних документів (зокрема статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення», у межах обґрунтованих витрат, визначених з урахуванням моніторингу витрат за звітний рік, понесених постачальниками універсальних послуг відповідно до договорів з банківськими установами про приймання платежів від населення)»;
2. у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025».
3. У додатку 29:
4. у пункті 4:

у підпункті 4:

в абзаці другому абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ», а знак, слова, цифри та абревіатуру «, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах» виключити;

доповнити п’ятьма новими абзацами такого змісту:

«Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв’язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою

КФУу = (1+КУ\*(∆УОt / УОтt)), в. о.,

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);

∆УОt – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;

УОтt – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;»;

у підпункті 10:

в абзаці другому цифри «2024» замінити цифрами «2025», а абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік;»;

в абзаці другому підпункту 11 цифри «2024» замінити цифрами «2025», а абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ»;

підпункт 12 після цифр «955» доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 955)»;

підпункт 18 доповнити новим абзацом такого змісту:

«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР порушено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;»;

у підпункті 19:

в абзаці третьому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

в абзаці четвертому абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», АТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;»;

після підпункту 24 доповнити новим підпунктом 25 такого змісту:

«25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);».

У зв’язку з цим підпункти 25 – 30 вважати відповідно підпунктами 26 – 31;

підпункт 29 доповнити новим абзацом такого змісту:

«До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;»;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025), на виконання зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов’язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;

33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009), за результатом п’яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики.»;

1. у пункті 5:

у підпункті 1 цифри «2024» замінити цифрами «2025», а цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

у підпункті 2:

в абзаці другому цифри «2024» замінити цифрами «2025», а абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ»;

доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКI ЕЛЕКТРОМЕРЕЖI», АТ «ЗАПОРIЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНI МЕРЕЖI» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою

ДДО(Н) = ФД – (ЧНДт + (ОКВт × КФУу)), тис. грн,

де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою

ЧНДт = НДт – ОКВт, тис. грн,

де НДт – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ОКВт – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;»;

у підпункті 4:

в абзаці двадцять четвертому слова, абревіатуру та знаки «який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет» замінити словами, знаками та абревіатурами «або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД»;

абзац тридцять другий викласти в такій редакції:

«належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами або передані споживачами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП‑моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.»;

в абзаці тридцять третьому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

у підпункті 6:

після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п’ятим такого змісту:

«Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв’язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, на 2025 рік уточнені ОКВт у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням КФУу.».

У зв’язку з цим абзаци п’ятий та шостий вважати відповідно абзацами шостим та сьомим;

в абзаці шостому абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ»;

1. підпункт 3 пункту 6 доповнити знаками, словами та цифрами «, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики»;
2. у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;
3. пункт 12 доповнити знаками, словами та цифрами «, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;
4. у пункті 13:

абзаци другий – четвертий доповнити знаками, словами та цифрами «, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.»;

1. доповнити новим додатком, що додається.
2. Доповнити новим додатком 34, що додається.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_