

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2023 року № 242 та від 24 травня 2023 року № 285, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 червня 2023 року № 266 (Акт № 266).

Актом № 266 зафіксовано, зокрема, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники, внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.



У результаті розгляду Акту № 266 на засіданні комісії, що проводилось у вигляді відкритого слухання, було прийнято, зокрема, постанову НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1230), підпунктом 2 пункту 3 якої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 10 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

На виконання підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 17.08.2023 № 6370//2023 (вх. НКРЕКП від 17.08.2023 № 19404/1-23) надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області уточнені реєстри активів з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), а саме:

Реєстр РБА⁰₂₀₂₀ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 01.08.2020-31.12.2020, сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА^{нов}₂₀₂₁ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА^{нов}₂₀₂₂ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вибуття у 2021 році, сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вибуття у 2022 році, сформований 09.08.2023,

Реєстр обмежень РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Водночас, до НКРЕКП надійшла письмова заява ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 15.08.2023 № 6305//2023 (вх. НКРЕКП від 15.08.2023 № 19106/1-23) щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), з питання визначення величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання та для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках.

На підставі письмової заяви Товариства від 15.08.2023 № 6305//2023, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 12.09.2023 № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 12.09.2023 року № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 10.10.2023 № 1877 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 29.09.2023 № 475, від 10.10.2023 № 488 та від 17.10.2023 № 499, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 27.10.2023 № 443.

Листом від 09.11. 2023 № 8767//2023 Ліцензіат надав до НКРЕКП письмові пояснення (далі – Письмові пояснення) щодо неврахування при розрахунку РБА⁰ 2021 року 17 об'єктів ІІІ 2020 року, які були введені в експлуатацію у січні 2021 року, а також надано інформацію щодо виконання заходів Інвестиційної програми за 2021 рік.

До своїх Письмових пояснень Ліцензіатом було додано скановані копії первинних документів щодо введення в експлуатації 17 зазначених вище об'єктів (наказу, форм № ОЗ-2, звіту щодо виконання інвестиційної програми за 2020 рік).

Департамент ліцензійного контролю зауважує, що предметом позапланової виїзної перевірки, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12.09.2023 року № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» була **перевірка скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂**, поданих до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в них, а не аналіз виконання заходів Інвестиційних програм за 2021 рік та за 2022 рік, які були перевірені під час здійснення планової перевірки, на підставі якої прийнято, зокрема, постанову НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання».

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що інформацію, зазначену в Письмових поясненнях Ліцензіата щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 рік, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, від 23.06.2023 № 1143/17-23 та від 14.11.2023 № 2120/17-23, відповідно до уточненого обґрунтування, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП, у розділі «Засідання» / «Матеріали до засідань» / «Матеріали до засідання на 05 липня 2023 року» було враховано частково при прийнятті постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230.

Крім того, опрацювавши Письмові пояснення Ліцензіата щодо неврахування під час проведення позапланової виїзної перевірки Товариства 17 об'єктів ІІІ 2020 року, які були введені в експлуатацію у січні 2021 року, у РБА⁰₂₀₂₁, Департамент ліцензійного контролю зазначає наступне.

На підставі письмової заяви Товариства від 15.08.2023 № 6305//2023 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема, з питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 12.09.2023 № 1673 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

В ході проведення зазначеної позапланової перевірки комісією з перевірки досліджувались матеріали, надані Товариством до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області, а саме уточнені реєстри активів з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), які були надані на виконання підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 17.08.2023 № 6370//2023 (вх. НКРЕКП від 17.08.2023 № 19404/1-23), а саме:

Реєстр РБА⁰₂₀₂₀ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 01.08.2020-31.12.2020, сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА^{нов}₂₀₂₁ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА^{нов}₂₀₂₂ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вибуття у 2021 році, сформований 09.08.2023,

Реєстр РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вибуття у 2022 році, сформований 09.08.2023,

Реєстр обмежень РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Так, у Реєстрі РБА⁰₂₀₂₁, наданому Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) наявні лише три вкладки, які стосуються вибуття активів за 2021 рік, а саме:

Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, за період від дати переходу до стимулюючого регулювання до 31.12.2021 (включно);

Реєстр визначення вартості активів (елементів активів), що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання по ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 4 квартал 2021 року;

вкладка під назвою «Вибуття 2021 комісія» з розрахунками Товариства.

Враховуючи викладене, комісією з перевірки було досліджено у повному обсязі, інформацію надану Ліцензіатом у Реєстрі РБА⁰₂₀₂₁.

Разом з тим, Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок Дельт за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$), які були розраховані на підставі Реєстрів РБА⁰₂₀₂₁ та РБА⁰₂₀₂₂, **на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23**, відповідно до якої, мовою документу:

«На сторінці 60 Акта комісією з перевірки зазначено, що активи, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання Інвестиційної програми, у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₁) станом на 31.12.2021, відсутні.

Водночас до листів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 10.08.2023 № 6189/2023 та від 17.08.2023 № 6370//2023 додано «Реєстр РБА⁰ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 01.08.2020-31.12.2020 сформовано 09.08.2023», якій у вкладці «ІП 2021» містить Реєстр активів ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом 2021 року станом на 31.12.2021 (включно). Відповідно до наданої з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата інформації, Реєстр РБА⁰ (I₂₀₂₁) містить 17 об'єктів загальною первісною балансовою вартістю грн (зазначене також наведено у поясненнях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до Акта). УЦПЕ звертає увагу, що зазначене впливатиме на розрахунок РБА⁰, суми прибутку на регуляторну базу активів ($\Pi_{\text{ст}}$), амортизації наступних періодів ($A_{\text{ст}}$) та дельти прибутку на регуляторну базу активів ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$), та потребує перерахунку відповідних складових та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2021-2022 роки. Також, ураховуючи зазначене необхідно уточнити показники РБА⁰ у Таблицях 6 та 7 Акта. Додатково зазначаємо, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 30.08.2023 № 6772//2023 (додається) надано упорядковані (приведенні до єдиної форми по відповідних роках) Реєстри РБА⁰ станом на 31.12.2020, 31.12.2021 та 31.12.2022.».

Так, проаналізувавши додатки до Письмових пояснень Ліцензіата, а саме копії первинних документів, які підтверджують введення в експлуатацію у I кварталі 2021 року 17 об'єктів Інвестиційної програми 2020 року, Департаментом ліцензійного контролю встановлено наступне.

За результатами аналізу наказу Товариства від 19.01.2021 № 9 «Про технічне переоснащення основних засобів», форм № ОЗ-2 «Акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено:

1) щодо відповідності первинному документу, що засвідчив прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта, його реквізитам – **розбіжностей не встановлено**;

2) щодо дати введення в експлуатацію, вказаній у Реєстрі, відповідній даті документа, що засвідчив прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта – **розбіжності відсутні**;

3) щодо первісної балансової вартості активів, зазначеній у первинних документах – **розбіжності відсутні**;

4) в частині відповідності заходам Інвестиційної програми:

- №/шифру виконаного заходу Інвестиційної програми – **розбіжності відсутні**;

- рік Інвестиційної програми – **розбіжності відсутні**;

- найменування заходу Інвестиційної програми – **розбіжності відсутні**.

З урахуванням вищевикладеного, здійснено перерахунок Дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст), які були розраховані на підставі Реєстрів РБА⁰₂₀₂₁ та РБА⁰₂₀₂₂, та встановлено, що:

2021 рік

Для розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання застосовувалась формула, визначена пунктом 5.14 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), а саме:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн.}$$

де:

РБА⁰_{поч t-1} – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1.

Даний показник дорівнює показнику РБА⁰, розрахованому комісією з перевірки станом на 31.12.2020 та становить **грн** (зафіксовано Актом № 443);

ВА_{t-1} – первісна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначений показник скориговано та перераховано комісією з перевірки порівняно з наданим Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) станом на 31.12.2021, та становить **грн** (зафіксовано Актом № 443);

A⁰_{t-1} – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, що раніше не були враховані в регуляторній базі активів, створеній на дату переходу до стимулюючого регулювання, **грн** (зафіксовано Актом № 443).

I_{t-1} – вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку 899 у році t-1.

Зазначений показник обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₁) станом на 31.12.2021 становить **грн**.

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2022 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 10 місяців 2021 року), становить грн.

Проти зафіксованої Актом № 443 суми грн.

Відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2021 (РБА⁰_{поч t}) визначається за наступною формулою і становить:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн.}$$

$RBA^0_{\text{поч}2022} =$ **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 443 суми *грн.*

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2022 рік здійснюється за формулою ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$):

$\Delta\Pi_{\text{ст}} = \Pi_{\text{т ст}} - \Pi_{\text{уточ ст}}$, де

$\Pi_{\text{т ст}}$ – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2022 рік (розрахований на базі реєстрів за 10 місяців 2021 року), який становить **грн** (зафіксовано Актом № 443);

$\Pi_{\text{уточ ст}}$ – прибуток на регуляторну базу активів, станом на 01.01.2022, зафіксований комісією з перевірки, який становить **грн**, яка визначена: $(RBA^0_{\text{поч т}} \text{ зафіксована комісією з перевірки}) * 0,03$ (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, $\Delta\Pi_{\text{ст}} =$ **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 443 суми *грн.*

2022 рік

Для розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання застосовувалась формула, визначена пунктом 5.13 Порядку 1175 (у редакції, що діяла до 03.12.2022), а саме:

$$RBA^0_{\text{поч т}} = RBA^0_{\text{поч т-1}} - VA_{\text{т-1}} - A_0 + I_{\text{т-1}}, \text{ тис. грн, де:}$$

$RBA^0_{\text{поч т-1}}$ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року т-1.

Даний показник дорівнює показнику $RBA^0_{\text{поч т}}$, розрахованому комісією з перевірки станом на 31.12.2021 (табл. 6) та становить **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 443 суми *грн;*

$VA_{\text{т-1}}$ – залишкова вартість станом на кінець року т-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році т-1.

Зазначений показник **скориговано та перераховано комісією з перевірки** порівняно з наданим Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), у Реєстрі RBA^0 (VA_{2021}) станом на 31.12.2021, та становить **грн** (зафіксовано Актом № 443);

$A^0_{\text{т-1}}$ – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2022 році (та раніше), що визначається відповідно до Порядку 899 за формулою, зазначеною у пункті 2.8, а саме $A^0 = \frac{RBA^0}{30}$. Та становить 6 087 408 тис. грн (вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання (показник RBA^0) / 30 = **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 443 суми *грн;*

$I_{\text{т-1}}$ – вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування Інвестиційних програм Інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому

році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пункти 2.5 та 2.6 Порядку 899), створених протягом року t-1.

Зазначений показник становить **грн** (зафіксовано Актом № 443).

Відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2022 (РБА⁰_{поч t}) визначається за наступною формулою і становить:

$$\text{РБА}_{\text{поч } t}^0 = \text{РБА}_{\text{поч } t-1}^0 - \text{ВА}_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

грн.

Проти зафіксованої Актом № 443 суми

грн.

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2023 рік здійснюється за формулою (ΔПст):

$$\Delta \text{П ст} = \text{П т ст} - \text{П уточ ст}, \text{ де:}$$

П т ст – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2023 рік (розрахований на базі реєстрів за 09 місяців 2022 року), який становить **грн** (зафіксовано Актом № 443);

П уточ ст – прибуток на регуляторну базу активів, станом на 01.01.2023, зафіксований комісією з перевірки, який становить **грн**, яка визначена: (РБА⁰_{поч t} зафіксована комісією з перевірки) * 0,03 (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, ΔПст =

грн

Проти зафіксованої Актом № 443 суми

грн.

Для розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів комісія з проведення перевірки врахувала (прийняла до уваги) уточнені реєстри РБА, надані ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 17.08.2023 № 6370//2023, та детально дослідила їх в скоригованих (виправлених) Реєстрах РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂, наданих до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

На підставі здійсненого аналізу скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂, наданих до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), з урахуванням наданих комісії з перевірки у повному обсязі первинних документів, проведено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021 та 2022 роки.

2021 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – **грн (без ПДВ).**

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неконтрольовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн;
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

грн (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 становить **грн (врахована при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік).**

2021 рік									
№	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить **812 624,09 тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi O P_{t-2}^y \times \frac{\Psi B_{t-1}^\phi}{100} + \Phi O P_{t-1}^y) \times (1 - \frac{PE_3 + PE_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + K U \times \frac{\Delta Y O_{t-1}}{Y O_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_y = \text{тис. грн,}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKB_{t-2}^y = OKB_0$, при цьому OKB_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKB_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання $\Phi O P_{t-2}^y = \Phi O P_0$, при цьому $\Phi O P_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < K U < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить **443 345,61 тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ONB_{t-1}^y = ONB_{t-1}^\phi - B P_{t-1}^\phi - \Phi O P_{t-1}^\phi \times H_{t-1}^{\phi o p \phi} + B P_{t-1}^y + \Phi O P_{t-1}^y \times H_{t-1}^{\phi o p \phi}$$

$$ONB_y = \text{тис. грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати 136+88);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати);
відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році: = грн/ грн;
грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^{у-1}) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік – грн:

Еокв = грн,

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати;
грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;
грн – капіталізація за рахунок ІІ, матеріальні витрати;
грн – капіталізація за рахунок ІІ, витрати на оплату праці.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (у т.ч. капіталізація), а саме:

грн,

де:

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат;
грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати;
грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;
грн – капіталізація за рахунок ІІ, матеріальні витрати;
грн – капіталізація за рахунок ІІ, витрати на оплату праці.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн (без ПДВ):

П уточ ст. = *0,03 грн (без ПДВ),

де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 62 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 53,93 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
 Реактивна електроенергія – _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 6 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 встановлено прийняти до відома загальну суму профінансованих та освоєних після 31 грудня 2021 року **чотирнадцяти заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у загальному розмірі 16 582,99 тис. грн (без ПДВ).**

Таким чином сума надлишково отриманого/недоотриманого доходу Ліцензіата має бути розрахована на підставі Акта № 443 та з урахуванням вимог пункту 6 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 у частині прийняття до відома, а саме врахування суми **16 582,99 тис. грн (без ПДВ)**, яка є складовою відповідного розрахунку.

Таким чином, здійснивши перерахунок суми виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік з урахуванням прийнятої до відома суми **16 582,99 тис. грн (без ПДВ)**, **Департаментом ліцензійного контролю встановлено, що залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
 Реактивна електроенергія – _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ);
 Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ):

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						

Всього						
---------------	--	--	--	--	--	--

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 6 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 встановлено прийняти до відома загальну суму профінансованих та освоєних після 31 грудня 2021 року чотирнадцяти заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у загальному розмірі **16 582,99 тис. грн (без ПДВ)**.

Таким чином, з урахуванням здійсненого перерахунку суми виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік встановлено:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230, Ліцензіату необхідно у строк до 01 вересня 2023 року врахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ), яка включає, зокрема, суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ).

Таким чином, **різниця** між вже врахованою (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230) сумою економії при виконанні заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ) і сумою перерахованої економії коштів, на підставі вищезазначеного, з урахуванням перевитрат по виконаних заходах ІІ 2021 року, яка **підлягатиме включенню** до ІІ на 2024 рік, становитиме _____ **грн (без ПДВ)** (- 2 221,47).

Також обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, становить _____ грн (без ПДВ), проти зафіксованого Актом № 443 у розмірі _____ грн (без ПДВ), та відповідно сума якого врахована постановою НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 в частині зміни тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ).

Отже, **різниця** між вже врахованою (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230) сумою необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ), і сумою необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, на підставі вищезазначеного перерахунку, яка **підлягатиме виключенню з тарифу**, становитиме _____ **грн (без ПДВ)** (- 10 339,16).

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230, Ліцензіату необхідно у строк до 01 вересня 2023 року врахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ), яка включає, зокрема, суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ).

Таким чином, **різниця** між вже врахованою (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230) сумою економії при виконанні заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ) і сумою перерахованої економії коштів, на підставі вищезазначеного, з урахуванням перевитрат по виконаних заходах ІІ 2021 року, яка **підлягатиме включенню** до ІІ на 2024 рік, становитиме _____ **грн (без ПДВ)** (- 2 221,47).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн (з ПДВ), або **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом звітного періоду – _____ грн (з ПДВ) (_____ грн – _____ грн), або **грн (без ПДВ).**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

Др = _____ = _____ **грн (без ПДВ), де:**
_____ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
_____ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або

профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	98,15	866 151	85 013			
	ВСЬОГО		866 151	85 013			
2 клас	01.01-31.12	928,33	2 038 100	1 892 029			
	ВСЬОГО		2 038 100	1 892 029			
Разом 1+2 клас			2 904 251	1 977 042			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **952 348,36 тис. грн (без ПДВ)**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		

березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн** (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн** (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн** (без ПДВ), у тому числі металобрухту - **грн**.

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн** (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВтгод (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			0,92833	
Лютий			0,92833	
Березень			0,92833	
Квітень			0,92833	
Травень			0,92833	
Червень			0,92833	
Липень			0,92833	

Серпень			0,92833	
Вересень			0,92833	
Жовтень			0,92833	
Листопад			0,92833	
Грудень			0,92833	
2021 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання –

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року): **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 443:

грн (без ПДВ)

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів - **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

Др = **грн (без ПДВ),**

де:

грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ **грн (без ПДВ), де:**

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію

(у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

Δ ОКВ = **грн**,
де **грн** - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (*а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1*).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ):

Δ ОНВ = **грн (без ПДВ)**, де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у звітному році:

Δ Пст = **грн (без ПДВ)**, де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ ст = **грн**, де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році – грн (без ПДВ).

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році:
ΔПП = **грн (без ПДВ) де:**

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток 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 звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – грн.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – грн.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 443 суми:

грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2020 року та виплачену у 2021 році, відповідно до платіжних доручень – грн.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 443 суми:

грн (без ПДВ)

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 443 суми:

грн (без ПДВ)

Водночас, на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23, Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік, зафіксованого комісією з перевірки у Акті № 443.

2022 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень
грн.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року

№ 282 (за IV квартал звітнього року) –

грн (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

грн (без ПДВ).

Податок на прибуток у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не сплачувався.

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{M(c)} = 0$,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

ОКВу = **грн**,

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, 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 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графа 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році.

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

$$ОНВу = \text{грн},$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати 38);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 175);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році: грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

$$Еокв = \text{грн},$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати; грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт; витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ; матеріальні витрати, грн – капіталізація за рахунок ІІІ, витрати на оплату праці.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – грн (без ПДВ) (грн + грн + грн +).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн.

П уточ ст. = * 0,03 = грн, де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Проти зафіксованої Актом № 443 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році 176 484,00 тис. грн (без ПДВ):

П уточ ст. = * 0,03 = грн, де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ):

П уточ н. = *0,1674 = грн (без ПДВ)

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ);**

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – **грн (без ПДВ).**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23:

перевищення вартості заходів ІІІ до **5 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від **5% до 10 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ понад **10%** становить **грн (без ПДВ);**

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **;**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до **5%** становить **грн (без ПДВ):**

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІІ становить **грн.**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн**

(з ПДВ), або

грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом звітного періоду – **грн (без ПДВ) (грн – грн).**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = грн (без ПДВ), де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії грн./МВт·год	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн.
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн.	Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн.	
1 клас	01.01-31.12	127,66	909 510	116 107			
	ВСЬОГО		909 510	116 107			
2 клас	01.01-31.12	1 013,49	2 235 727	2 265 887			
	ВСЬОГО		2 235 727	2 265 887			
Разом 1+2 клас			3 145 237	2 381 995			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у

використанні від діяльності з розподілу електричної енергії –
числі металобрухту -

грн (без ПДВ), у тому

грн.

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн** (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1,01349	
Лютий			1,01349	
Березень			1,01349	
Квітень			1,01349	
Травень			1,01349	
Червень			1,01349	
Липень			1,01349	
Серпень			1,01349	
Вересень			1,01349	
Жовтень			1,01349	
Листопад			1,01349	
Грудень			1,01349	
2022 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **відсутній**.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ)**.

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$ **грн (без ПДВ)**, де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ **грн (без ПДВ)**, де:

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію

(у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2022 році становить **грн**, що визначається за формулою:

Δ ОКВ = **грн**, де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ):

Δ ОНВ = **грн (без ПДВ)**, де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2022 році (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23) **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

Δ Пст = **грн (без ПДВ)**,

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

П уточ ст. = **грн (без ПДВ)** $\times 0,03 =$ **грн (без ПДВ)**

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення

незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить **грн (без ПДВ) (* 50%).**

Проти зафіксованої Актом № 443 суми Дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у 2022 році

грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою

$$П\text{ уточ ст.} = \text{грн (без ПДВ)} \times 0,03 =$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{нов}$) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{уточ нов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у звітному році:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток 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 звітнього року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ)** (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 443:

грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 443 суми:

грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Отже, з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Додатково Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23, мовою документу:

«На сторінці 81 Акта комісією з перевірки зазначено, що Реєстр активів РБАНов (I2022 віднесених до 2 категорії) за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників, введених в експлуатацію протягом 2021 року, Ліцензіата станом на 31.12.2021 містить об'єктів, первісною балансовою вартістю активів _____ грн, та залишковою балансовою вартістю активів на кінець року _____ грн (реєстр 11 у електронному вигляді).

Зауважуємо, що зазначена у Реєстрі інформація наведена станом на 31.12.2022, активи введено в експлуатацію протягом 2022 року.

УЦТПЕ звертає увагу, що відповідно до наданої (з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата) інформації, станом на 31.12.2022 протягом 2022 року за рахунок надання послуг з приєднання введено в експлуатацію активи РБАНов (I2022 віднесені до 2 категорії) первісною балансовою вартістю _____ грн, та залишковою балансовою вартістю активів на кінець року _____ грн (у наданому Ліцензіатом реєстрі РБАНов (Iнов 22022) актив за інвентарним номером 931201 (порядковий номер у Реєстрі 132) має первісну балансову вартість _____ грн. Водночас у реєстрі 11, наданому у електронному вигляді до цього Акта, первісна балансова вартість зазначеного активу становить _____ грн).

Ураховуючи зазначене необхідно також уточнити показники РБАНов2 у Таблиці 7 Акта.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при перевірці первинної документації під час проведення позапланової виїзної перевірки щодо Реєстру РБА^{нов2}₂₀₂₂ комісією з проведення перевірки було допущено технічну помилку щодо зазначення первісної балансової вартості активу за інвентарним номером 931201 (рядок реєстру 132), а саме у реєстрі 11, що додається в електронному вигляді до Акта № 433, зазначено первісну вартість активу грн, тоді як відповідно до наданої Ліцензіатом (з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата) інформації, станом на 31.12.2022 у Реєстрі РБА^{нов2}₂₀₂₂, та відповідно до первинних документів, первісна вартість зазначеного активу становить _____ грн.

Таким чином, слід зазначити по загальна первісна балансова вартість активів віднесених до РБА^{нов2}₂₀₂₂ складає _____ грн, залишкова балансова вартість станом на 31.12.2022 становить _____ грн, у тому числі станом на 31.12.2022 протягом 2022 року **за рахунок надання послуг з приєднання** введено в експлуатацію активи РБА^{нов} (I₂₀₂₂ віднесені до 2 категорії) первісною балансовою вартістю _____ грн, та залишковою балансовою вартістю активів на кінець року _____ грн.

Дана інформація буде врахована під час наступного заходу державного контролю щодо аналізу РБА на 2023 рік.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) пункт 3 доповнити новим підпунктом 2 такого змісту:

«2) ураховати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **2 801,69 тис. грн (без ПДВ)**, ураховавши:

залишок суми зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **2 435,19 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, у розмірі **366,50 тис. грн (без ПДВ)**».

У зв'язку з цим підпункти 2-4 вважати відповідно підпунктами 3-5;

2) підпункт 1 пункту 4 викласти в такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму **69 243,32 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **10 339,16 тис. грн (без ПДВ)**;

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **947,46 тис. грн (без ПДВ)**;

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **19 163,98 тис. грн (без ПДВ)**;

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **99 693,92 тис. грн (без ПДВ)**;».

2. Надати до 15 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) виправлені за результатами позапланової виїзної перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності та які зафіксовані Актом позапланової виїзної перевірки від 27 жовтня 2023 року № 443.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг,
від 05 липня 2023 року № 1230

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, та з урахуванням Акта позапланової виїзної перевірки від 27 жовтня 2023 року № 443, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) пункт 3 після підпункту 1 доповнити новим підпунктом 2 такого змісту:

«2) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 2 801,69 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

залишок суми зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 435,19 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, у розмірі 366,50 тис. грн (без ПДВ)».

У зв'язку з цим підпункти 2 – 4 вважати відповідно підпунктами 3 – 5;

2) підпункт 1 пункту 4 викласти в такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 69 243,32 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ);

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 947,46 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 19 163,98 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 99 693,92 тис. грн (без ПДВ);».

2. ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надати до 15 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) виправлені реєстри, у яких виявлені розбіжності та які зафіксовані Актом позапланової виїзної перевірки від 27 жовтня 2023 року № 443.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ