

« ___ » листопада 2023 року

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 1266»

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, постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання **ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130725) (далі – ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», 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 від 12 червня 2023 року № 276 .

Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 зафіксовано, зокрема, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰(ВА₂₀₂₀), РБА⁰(ВА₂₀₂₁) та РБА⁰(ВА₂₀₂₂) 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.

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

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 № 276 на засіданні комісії, що проводилось у вигляді відкритого слухання, було прийнято, зокрема, постанову НКРЕКП від 12.07.2023 № 1266 «Про застереження ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1266).

Підпунктом 2 пункту 2 Постанови № 1266 надати до 11 серпня 2023 року до НКРЕКП та



ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зобов'язано
до 11.08.2023 року надати до НКРЕКП у Тернопільській області в
КЕП: Зеленик Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

На виконання підпункту 2 пункту 2 Постанови № 1266 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 28.07.2023 № 3229/11 та в доповнення листом від 16.08.2023 № 3445/26 надано до НКРЕКП скориговані (виправлені) Реєстри РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи)

Також, до НКРЕКП надійшла письмова заява Товариства від 15.08.2023 № 3432/11 (вх. НКРЕКП № 19150/1-23 від 22.08.2023) щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії з **питання** визначення недоотриманої (надлишково отриманої) суми доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках.

На підставі письмової заяви Товариства від 15.08.2023 № 3432/11, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 12.09.2023 № 1672 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», 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 вересня 2023 року № 1672 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 18 вересня 2023 року № 452, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) 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 20 жовтня 2023 року № 435.

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 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 28.07.2023 № 3229/11 та в доповнення листом від 16.08.2023 № 3445/26, та **детально дослідила реєстри вибуття в скоригованих (виправлених) Реєстрах РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂**, надані до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) у частині вибуття активів.

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 щодо вибуття активів, **проведено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021 та 2022 роки**, а саме:

2021

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 2020 року та виплачена у 2021 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить 33 509,44 тис. грн.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 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 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2021 року) – 63 655,93 тис. грн (без ПДВ):

$$66\ 016,12 \times 1\ 875\ 487,00 / 1\ 945\ 025,00 = 63\ 655,93 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – 66 016,12 тис. грн (табл. 3.25.11);
- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 1 875 487,00 тис. грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – 550 414,00 тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – 244 500,00 тис. грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 530 730,00 тис. грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – 549 843,00 тис. грн.

- сумарні операційні витрати – 1 945 025 тис. грн (з присднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2021 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2021 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня.****

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений індекс	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 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, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	217	1	13	20	3089,20	907679	525600	0
2	Для сільської території	784	300	747	507	1	13	20	3089,20	467592	525600	0
3	Усього									1375271		0

якщо $SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0$, то $КЯ_t^{м(с)} = 0$,

$КЯ^м = 0 (304 - 217 = +87, >0)$;

$КЯ^с = 0 (747 - 507 = +240, >0)$.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить 543 073,48 тис. грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = ((505\ 009,00 - 363\ 346,00) \times 108,7 / 100 + 392\ 401,00) \times (1 - (1,0 + 0,0) / 100) \times (1 + 0,7 * 566 / 99\ 742) = 543\ 073,48 \text{ тис. грн (без ПДВ)},$$

де:

505 009,00 тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВ_{т-2} = ОКВ₀, при цьому ОКВ₀ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ₀) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

363 346,00 тис. 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 ФОП_{т-2} = ФОП₀, при цьому ФОП₀ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

392 401,00 тис. грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

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 (ПЕ_{інд}) встановлений НКРЕКП;

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

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

99 742 у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року),

100 308 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:

$ОНВ_u = 245\,401,00 - 2\,105,00 - 412\,176,00 \times 0,2116 + 1\,177,00 + 392\,401,00 \times 0,2116 = 240\,288,61$ тис. грн (без ПДВ),

де:

245 401,00 тис. 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 244 500,00 + 901);

2 105,00 тис. грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

412 176,00 тис. грн – фактичний фонд оплати фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 408 119,00 + 4 057);

87 225,00 тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 86 324,00 + 901) ;

0,2116 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році ($87\,225 / 412\,176 = 0,2116$);

1 177,00 тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: $392\,401,00$ тис. грн \times 0,3 %).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік відсутня:

$ЕОКВ = ОКВ_u - ОКВ_ф = 543\,073,48 - 554\,471,00 = (-)11\,397,52$ тис. грн,

де:

543 073,48 тис. грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

554 471,00 тис. грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з врахуванням суми капіталізації за рахунок інвестиційної програми у розмірі 4 057,00 тис. грн ($550\,414,00$ тис. грн + 4 057,00 тис. грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає 554 471,00 тис. грн (без ПДВ) ($550\,414,00$ тис. грн + $4\,057,00$ тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – 324 302,00 тис. грн (без ПДВ):

$П\ уточ\ ст. = 7\,467\,416 \times 0,03 = 224\,022$ тис. грн (без ПДВ),

де:

7 467 416 тис. грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підpunkту 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 – 0,00 тис. грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – 99 742 у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – 100 308 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 4 заходи III на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування 14 679,55 тис. грн (без ПДВ), що становить 6,18 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – 12 225,38 тис. грн (без ПДВ);

Реактивна електроенергія – 2 454,17 тис. грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить 7 763,59 тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III становить 260,98 тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% становить 336,20 тис. грн (без ПДВ).

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 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	162,57	7 040,20	15,26	-	-	6 892,89
2	10,86	157,77	22,43	205,89	-	169,35
3	43,55	43,55	-	-	0,00	-
4	16,77	-	-	-	16,77	-
5	8,62	0,00	-	-	8,61	-
6	-	435,21	148,84	-	-	584,05
7	0,28	86,86	20,45	130,32	-	107,02
Всього	242,64	7 763,59	206,98	336,20	25,38	7 753,31

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2021 році становить з урахуванням перевитрат до 5% становить 25,38 тис. грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає 10 735,90 тис. грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року складає 9 952,87 тис. грн без ПДВ (9 993,74 тис. грн – 40,87 тис. грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = 21\ 627,00 - 14\ 953,00 = 6\ 674,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

21 627,00 тис. грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

14 953,00 тис. грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

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 05.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднання, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – **197 006,00 тис. грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск МВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск МВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.08	168,34	4 737	797,00	11 290	1 901,00	1 103,00
	01.09-31.12	180,11	2 368	427,00	9 216	1 660,00	1 233,00
Всього		Всього	7 105	1 224,00	20 506	3 560,00	2 337,00
2 клас	01.01-31.08	1 211,75	815 414	988 078,00	887 750	1 075 731,00	87 653,00
	01.09-31.12	1 340,82	407 707	546 662,00	487 521	653 678,00	107 016,00
Всього			1 223 121	1 534 740,00	1 375 271	1 729 409,00	194 669,00
Всього			1 230 226	1 535 964,00	1 395 777	1 732 969,00	197 006,00

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбаній Ліцензіатом на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2021 рік (помісячно) – 531 132,30 тис. грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень	29 838,854	43 914,03
Лютий	27 789,583	46 116,65
Березень	27 710,013	37 640,96
Квітень	23 105,766	33 429,06
Травень	20 659,014	20 733,73
Червень	19 113,181	27 188,74
Липень	20 476,133	27 994,45
Серпень	20 244,018	42 496,00
Вересень	21 174,117	46 964,93
Жовтень	26 002,517	56 213,73
Листопад	28 945,769	70 195,85
Грудень	33 542,973	78 244,17
Разом 2021 рік	298 601,938	531 132,30

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 35 659,34 тис. грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень	442,229	569,95
Лютий	2 036,435	3 040,61
Березень	1 969,982	2 386,20
Квітень	1 896,313	2 107,40
Травень	2 936,699	2 348,85
Червень	1 968,340	2 563,81
Липень	1 536,141	1 870,28
Серпень	2 233,280	3 991,22
Вересень	2 051,114	3 613,34
Жовтень	2 188,323	5 329,47
Листопад	2 631,530	6 892,41
Грудень	466,360	945,80
Разом 2021 рік	22 356,746	35 659,34

22. Дохід отриманий у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів, які належать до основної діяльності ліцензіата – 1 762,23 тис. грн (без ПДВ)

23. Дохід, отриманий у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – 21 531,08 тис. 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 у 2021 році – 938,51 тис. грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту 319,24 тис. грн (без ПДВ)

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, 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, у 2021 році – 2680,38 тис. грн (без ПДВ).

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень	89 643	295 894,93	1 211,75	108 624,91
лютий	301 610	1 026 198,98	1 211,75	365 475,92
березень	237 197	802 394,27	1 211,75	287 423,46
квітень	247 008	871 475,48	1 211,75	299 311,94
травень	136 413	441 559,16	1 211,75	165 298,45
червень	339 891	613 658,67	1 211,75	411 862,92
липень	54 012	192 251,48	1 211,75	65 449,04
серпень	165 010	638 464,86	1 211,75	199 950,87
вересень	47 550	261 382,71	1 340,82	63 755,99
жовтень	42 396	174 019,72	1 340,82	56 845,40
листопад	115 954	616 025,22	1 340,82	155 473,44
грудень	222 377	1 327 501,67	1 340,82	298 167,53
2021 рік	1 999 061	7 260 827,15		2 680 380,97

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.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – 16 147,51 тис. грн (без ПДВ) (14 679,55 тис. грн (без ПДВ)* 1,1), де:

14 679,55 тис. грн – сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, 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 – 197 006,00 тис. грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить 6 674,00 тис. грн (без ПДВ).

$Др = 21\ 627,00 - 14\ 953,00 = 6\ 674,00$ тис. грн без ПДВ,

де:

21 627,00 тис. грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

14 953,00 тис. грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) 138 035,00 тис. грн (без ПДВ):

$\Delta_{ДТВЕ}^H = 350\ 589,00 - 488\ 624,00 = (-)138\ 035,00$ тис. грн (без ПДВ),

де:

350 589,00 тис. грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 1, форма № 2-НКРЕКП).

488 624,00 тис. грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «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) 2 680,38 тис. грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($\Delta_{ОКВ}$) у 2021 році становить (-) 2 148,48 тис. грн, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} = 540\ 925,00 - 543\ 073,48 = (-)2\ 148,48$ тис. грн,

де:

540 925,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

543 073,48 тис. 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) у 2021 році становить (-)14 678,61 тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = 225\,610,00 - 240\,288,61 = (-)14\,678,61 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

225 610,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

240 288,61 тис. грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

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

$$\Delta\text{П}_{\text{ст}} = 223\,151,00 - 224\,022,00 = (-)871,00 \text{ тис. грн (без ПДВ), де:}$$

223 151,00 тис. 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;

224 022,00 тис. 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:

$$\text{П уточ ст} = 7\,467\,416,00 \times 0,03 = 224\,022,00 \text{ тис. грн, де:}$$

7 467 416,00 тис. 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» (Δ П_{нов}) у звітному році – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔΠ) у звітному році становить (-)14 671,93 тис. грн (без ПДВ):

$$\Delta\Pi = 48\,984,00 - 63\,655,93 = (-)14\,671,93 \text{ тис. грн (без ПДВ) ,}$$

де:

48 984,00 тис. грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

63 655,93 тис. грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 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 січень - грудень 2021 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 – 0,00 тис. 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 – 0,00 тис. грн.

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

$$16\,147,51 + 197\,006,00 + 6\,674,00 + (-)138\,035,00 + 2\,680,38 + (-)2\,148,48 + (-)14\,678,61 + (-)871,00 + 0,00 + (-)14\,671,93 + 0,00 + 0,00 = 52\,102,87 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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 – 33 509,44 тис. грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року – 9 952,87 тис. грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 43 462,31 тис. грн:

$$33\,509,44 + 9\,952,87 = 43\,462,31 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

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

$$52\,102,87 - 43\,462,31 = 8\,640,56 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї 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.

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї 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 підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

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

$$8\ 640,56 \times 1,10 = 9\ 504,62 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

2022

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 виплачена у 2022 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить 40 086,25 тис. грн.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2022 року) – 62 999,87 тис. грн (без ПДВ):

$$63\ 514,29 * 2\ 075\ 444,00 / 2\ 092\ 391,00 = 62\ 999,87 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – 63 514,29 тис. грн (табл. 3.25.24);

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 2 075 444,00 тис. грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – 575 362,00 тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – 267 217,00 тис. грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 613 903,00 тис. грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – 618 962,00 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 2 092 391 тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року до переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 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, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	199			20		832 931	525 600	0
2	Для сільської території	784	300	747	530			20		429 086	525 600	0
3	Усього									1 262 017		0

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить 550 331,79 тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ}_t = ((543\,073,48 - 392\,401,00) \times 107,8 / 100 + 392\,401,00) \times (1 - (1,0 + 0,0) / 100) \times (1 + 0,7 \times 275 / 100 \times 308) = 550\,331,79 \text{ тис. грн,}$$

де:

543 073,48 тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

392 401,00 тис. грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

392 401,00 тис. 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 № 2608, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2022 року;

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 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 (ПЕ_{інд}) встановлений НКРЕКП;
0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;
275 у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);
100 308 у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);
100 583 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 становить:

$$\text{ОНВу} = 268\,571,00 - 1\,854,00 - 400\,386,00 \times 0,2089 + 1\,177,00 + 392\,401,00 \times 0,2089 = \mathbf{266\,225,93 \text{ тис. грн,}}$$

де:

268 571,00 тис. 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 267 217,00 + 1 354);

1 854,00 тис. грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році ;

400 386,00 тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 394 231,00 + 6 155);

83 626,00 тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 82 272,00 + 1 354);

0,2089 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (83 626,00 / 400 386,00 = 0,2089);

1 177,00 тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: 392 401,00 тис. грн x 0,3 %).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = 550\,331,79 - 581\,517,00 = (-) 31\,185,21 \text{ тис. грн,}$$

де:

550 331,79 тис. грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

581 517,00 тис. грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат врахуванням капіталізації (575 362,00 тис. грн + 6 155,00 тис. грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає 581 517,00 тис. грн (без ПДВ) (575 362,00 тис. грн + 6 155,00 тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – 215 828,00 тис. грн (без ПДВ):

$$\text{П уточ ст.} = 7\,194\,269,00 * 0,03 = \mathbf{215\,828,00 \text{ тис. грн, де:}}$$

7 194 269,00 тис. 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 – 33 062,00 тис. грн (без ПДВ):

П уточ н. = 197 503,00 *0,1674 = **33 062,00 тис. грн (без ПДВ)**

де:

197 503,00 тис. 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 – 100 308 у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – 100 583 у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 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, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 61 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування 190 077,09 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 71,19 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – 90 750,87 тис. грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – 85 732,29 тис. грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – 13 593,92 тис. грн (без ПДВ).

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.**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2022 році заходів III становить 3 786,07 тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III становить 139,22 тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% становить 27,44 тис. грн (без ПДВ).

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 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	-	3 595,66	-	-	-	3 595,66
2	-	15,81	-	-	-	15,81
3	61,39	21,43	-	-	39,96	-
4	0,01	82,50	82,50	21,34	-	164,99
5	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-
7	3,78	70,67	56,72	6,10	-	123,61
Всього	65,18	3 786,07	139,22	27,44	39,96	3 900,07

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**.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 з урахуванням перевитрат до 5% становить 39,96 тис. грн (без ПДВ).

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**.

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає 10 722,84 тис. грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2021 року складає (-) 0,74 тис. грн без ПДВ (0 тис. грн – 0,74 тис. грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = 27\ 391,00 - 13\ 594,00 = 13\ 797,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

27 391,00 тис. грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

13 594,00 тис. грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

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 05.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Товариства внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – (-)196 847,00 тис. грн (без ПДВ).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск МВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск МВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01- 31.12	217,99	1 8413	4 014,00	17 920	3 906,00	-108,00
2 клас	01.01- 31.12	1312,21	1 411 946	1 852 770,00	1 262 017	1 656 031,00	-196 739,00
Всього			1 411 946	1 856 784,00	1 279 937	1 659 937,00	-196 847,00

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбаної Товариством на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2022 рік (помісячно) – 613 895,27 тис. грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
Січень	29 317,243	71 415,46
Лютий	25 785,460	54 305,62
Березень	24 864,001	50 811,73
Квітень	20 170,263	42 451,36
Травень	17 671,090	36 803,82
Червень	17 054,156	34 729,84
Липень	18 465,021	40 460,76
Серпень	18 510,148	43 743,98

Вересень	18 131,890	44 985,18
Жовтень	21 901,954	59 847,32
Листопад	22 255,907	53 226,20
Грудень	23 574,465	81 114,00
Разом за 2022 рік	257 701,598	613 895,27

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 33 154,57 тис. грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт-год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
Січень	2 097,330	4 748,70
Лютий	3 215,795	4 542,10
Березень	1 561,740	1 596,08
Квітень	340,730	245,71
Травень	640,359	1 047,63
Червень	345,015	649,38
Липень	770,570	1 567,87
Серпень	586,311	1 364,42
Вересень	445,673	1 376,66
Жовтень	1 591,920	5 016,13
Листопад	2 195,320	7 209,28
Грудень	1 187,210	3 790,61
Разом 2022 рік	14 977,973	33 154,57

22. Дохід отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів які належать до основної діяльності ліцензіата – 2 135,81 тис. грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики 5 932,12 тис. 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 у 2022 році – 1 576,34 тис. грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту 583,61 тис.грн.(без ПДВ).

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, 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» (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, у 2022 році – **643,17 тис. грн** (без ПДВ).

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень	31278	165 059,45	1312,21	41 043,30
лютий	40992	234 618,23	1312,21	53 790,11
березень	23088	131 215,00	1312,21	30 296,30
квітень	36226	186 161,09	1312,21	47 536,12
травень	42900	222 179,59	1312,21	56 293,81
червень	54641	271 837,04	1312,21	71 700,47
липень	57083	296 353,23	1312,21	74 904,88
серпень	28201	126 300,69	1312,21	37 005,63
вересень	16102	74 439,29	1312,21	21 129,21
жовтень	46828	220 745,32	1312,21	61 448,17
листопад	47796	276 450,20	1312,21	62 718,39
грудень	65010	407 983,89	1312,21	85 306,77
2022 рік	490145	2 613 343,02		643 173,17

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**.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 61 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування 190 077,09 тис. грн (без ПДВ), що становить 71,19 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – 90 750,87 тис. грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – 85 732,29 тис. грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – 13 593,92 тис. грн (без ПДВ).

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 суми недофінансування інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **147 278,17 тис. грн (без ПДВ)** (266 992,00 – 119 713,82).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, 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 – (-) 196 847,00 тис. грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить 13 797,00 тис. грн (без ПДВ):

$$Др = 27\ 391,00 - 13\ 594,00 = 13\ 797,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

27 391,00 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

13 594,00 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2022 рік – (-) 49 317,00 тис. грн (без ПДВ):

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^H = 580130,00 - 629\ 447,00 = (-) 49\ 317,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

580130,00 тис. грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2022 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

629 447,00 тис. грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «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) 643,17 тис. грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2022 році становить (-) 3 346,79 тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = 546\ 985,00 - 550\ 331,79 = (-) 3\ 346,79 \text{ тис. грн,}$$

де:

546 985,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

550 331,79 тис. 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) у 2022 році становить **31 532,07 тис. грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta\text{ОНВ} = 297\,758,00 - 266\,225,93 = \mathbf{31\,532,07 \text{ тис. грн (без ПДВ)},}$$

де:

297 758,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

266 225,93 тис. грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2022 році **650,00 тис. грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\Delta\text{Пст} = 216\,478,00 - 215\,828,00 = 650,00 \text{ тис. грн (без ПДВ)},$$

де

216 478,00 тис. 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;

215 828,00 тис. 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

$$\text{П уточ ст.} = 7\,194\,269,00 \times 0,03 = 215\,828,00 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

де

7 194 269,00 тис. 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 підсумками 2022 року становить **325,00 тис. грн (без ПДВ).**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у 2022 році **(-)14 395,00 тис. грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = 18\,667,00 - 33\,062,00 = (-)14\,395,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де

18 667,00 тис. грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

33 062,00 тис. 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:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = 197\,503,00 \times 0,1674 = 33\,062,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де

197 503,00 тис. 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» (ДПП), у звітному році становить (-)11 382,87 тис. грн (без ПДВ):

$$\Delta\Pi\Pi = 51\,617,00 - 62\,999,87 = (-)11\,382,87 \text{ тис. грн (без ПДВ) ,}$$

де:

51 617,00 тис. грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

62 999,87 тис. грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 січень - грудень 2022 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 – **0,00 тис. 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 – **0,00 тис. грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить (-)81 713,25 тис. грн (без ПДВ):

$$147\,278,17 + (-)196\,847,00 + 13\,797,00 + (-)49\,317,00 + 643,17 + (-)3\,346,79 + 31\,532,07 + 325,00 + (-)14\,395,00 + (-)11\,382,87 + 0,00 + 0,00 = (-)81\,713,25 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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 – 40 086,25 тис. грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 40 086,25 тис. грн:

$$40\ 086,25 + 0,00 + 0,00 = 40\ 086,25 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить:

$$(-)81\ 713,25 - 40\ 086,25 = (-)121\ 799,50 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

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 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 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 1266 «Про застереження ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) пункт 2 доповнити новим підпунктом 3 такого змісту:

«3) 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 **435,50 тис. грн** (без ПДВ), яка становить 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.».

2) підпункт 1 пункту 3 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму у розмірі **111 622,46 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 9 504,62 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 121 799,50 тис. грн (без ПДВ)».

2. Надати до 01 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській 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 20 жовтня 2023 року № 435.

**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 12 липня 2023 року № 1266

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, 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 12 липня 2023 року № 1266 «Про застереження ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) пункт 2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) 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 435,50 тис. грн (без ПДВ), яка становить 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.»;

2) підпункт 1 пункту 3 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 111 622,46 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 9 504,62 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 121 799,50 тис. грн (без ПДВ)».

2. Надати до 01 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській 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 20 жовтня 2023 року № 435.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ