

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141 та від 12 березня 2024 року № 125, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», 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 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 162.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 126 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії з питання підтвердження або спростування достовірності наданої під час планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднання за **період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 163.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ



УВ
НКРЕКП
№1035-14.1.1/24 від 08.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 07.05.2024 18:00
ЗФАА9288358ЕС00304000000Е5901Е00С621В600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють 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 **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 19 квітня 2024 року № 175.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2024 № 4-2421-02/24 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162.

Так, зазначеним Актами планової та позапланових перевірок встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
<p>До АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року надійшло 116 звернень від НКРЕКП.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року по 21 запиту НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів від 1 до 14 днів.</p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).</i></p> <p><i>Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.</i></p>		
2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
<p>Відповідно до вимог <u>підпункту 3 пункту 2</u> Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язано надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП, зокрема:</p> <p>акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту.</p> <p>На виконання вимог абзацу другого підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 28.07.2023 № 4-6688-0602/23 надало до НКРЕКП акти на списання по шести транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій</p>		

Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів.

За інформацією Ліцензіата, акти на списання по 13-ти транспортних засобів не списані у зв'язку з тим, що мають залишкову балансову вартість.

Таким чином, вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 не виконано у повному обсязі.

Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП від 07.03.2023 № 49-р Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 49-р) Товариство зобов'язано протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця , 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що **у строк до 01 квітня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

На виконання вимог Розпорядження № 49-р АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, що 15.03.2023 Товариство направило листи-повідомлення споживачам, які зазначені в Розпорядженні № 49-р, щодо необхідності уточнення даних про об'єкти електрофікації за відповідними адресами та надало до НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи на право власності за адресами:

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця

, 27/1 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27/2 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (індексний номер витягу 258838133, дата формування 28.05.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 2370886768206), об'єкт нерухомого майна – будинок садибного типу, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 178,4 кв м, житлова площа – 9,5 кв м кадастровий номер

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.

- Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця , 4 надано витяг про державну реєстрацію прав на житловий будинок, номер витягу – 28141172 від 25.11.2010 (свідоцтво про право власності № 893506 від 25.11.2010).

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Савіцький В.В. (індексний номер витягу 243410270, дата формування 08.02.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна , об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 159,1 кв м, житлова площа – 74,9 кв м кадастровий номер)

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/3 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/4 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/5 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/6 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/7 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/8 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/9 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

Оскільки за адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14, Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/2, 79/10, 79/11 та Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця 9/4А, 9/4Е підтверджуючих документів не надходило, тому 28.03.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» направлено для підписання додатки 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, зі змінами в частині даних про об'єкт електрофікації відповідно до інформації, наявної в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з вимогою підписання та повернення додатків протягом 20 календарних днів з дати отримання.

Також, в доповнення до листа від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.06.2023 № 4-5844-031202/23 надало до НКРЕКП

та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи про право власності за адресами:

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця _____, 9/4 А, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальська Г. П. (індексний номер витягу 333489340, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна _____), об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 36,5 кв м, житлова площа – 23,8 кв м кадастровий номер _____.

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця _____, 9/4 Е, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальський Н. В. (індексний номер витягу 333479144, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна _____), об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 57,5 кв м, житлова площа – 40,6 кв м кадастровий номер _____.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/2 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/10 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/11 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

За адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця _____, 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14 підтверджуючих документів та підписаних додатків 2 та 3 станом на 20.06.2023 від споживачів до Товариства не надійшло, тому АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» підготовлено пакет документів для звернення до суду, з метою врегулювання договірних відносин в частині визначення типу об'єкта споживача.

Таким чином, вимоги Розпорядження № 49-р не виконано у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано підтвердження внесення змін до додатків 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії.

Відповідно до норм чинного законодавства (Цивільний кодекс України, Житловий кодекс України, Постанови Кабінету Міністрів України від 12 травня 2023 року № 488 «Деякі питання проведення технічної інвентаризації» та Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності») технічний паспорт не є правовстановлюючим документом, що посвідчує право власності на об'єкт нерухомого майна, **він лише описує об'єкт та визначає його складові для подальших дій.**

Технічний паспорт є одним з тих документів що постійно застосовується при реєстрації, зміні прав власності на об'єкт нерухомості (будівлю, споруду, житловий будинок). Також він являється документом, що містить у собі основні характеристики, відомості, що характеризують об'єкт нерухомості та його складові.

Разом з тим потрібно зазначити, що *технічний паспорт - документ, що складається з текстових та графічних матеріалів, які містять інформацію про склад, фактичну площу, об'єм, технічний стан об'єкта нерухомого майна, виготовлених на підставі матеріалів технічної інвентаризації за результатами технічної інвентаризації на дату її проведення.*

Таким чином, зазначені вище вимоги **Розпорядження № 49-р не виконано.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	<p>підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;</p> <p>щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача.</p>
---	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ, на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до положень підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

В ході проведення перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **здійснено вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

За відповідною адресою укладено договір про користування електричною енергією за № 510202 від 01.06.2013 між АТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Березовським С. Я. на об'єкт – будинок.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року **споживання електричної енергії** за особовим рахунком № 12100000510202 склало **кВт год.**

Разом з цим, **в паспорті розподілу електричної енергії** за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Технічна перевірка проведена 27.03.2021, **останній контрольний огляд 03.04.2023**

Засіб обліку встановлений в виносній шафі на опорі 0,4 кВ.

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикань, які не відповідають проектним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду об'єкта споживача Березовського С. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 5032714 від 06.06.2014 між ПАТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Піроговою Л. Ф.

За даною адресою було укладено договір про постачання електричної енергії юридичним та фізичним особою-суб'єктом підприємницької діяльності від 13.03.2007 № 3522 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та ПП Пірогова Л. Ф.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 121000005032714 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 121000005032714 від 06.06.2014 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Хмельницьким РЕМ склало **кВт год.**

Технічна перевірка проведена 06.06.2014, **останній контрольний огляд 03.10.2020.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 075306 від 01.01.2011 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Сосулою М. І. на об'єкт - садовий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із побутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» на об'єкт – кафе. До того договірні відносини регулювались договором від 10.10.2019 № 21900048, укладеним між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ФОП Сосулою С. Ш.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000075306 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000075306 від 01.01.2011 склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» споживання електричної енергії за особовим рахунком № 22300491 склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикань, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживача Сосули М. І. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договори про користування електричною енергією за № 085565 від 01.11.2008 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. на об'єкт – домоволодіння та за № 085572 від 01.12.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. на об'єкт – домоволодіння.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000085565 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000085565 від 01.11.2008 між

ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. склало **кВт год.**

За особовим рахунком № 1230000085572 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1230000085572 від 01.12.2010 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживачів Недзельською О. Я. та Цуглевич М. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та Мінгалєєвим В. Б. об'єкт – житловий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із непобутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 929 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. на об'єкт – стоматкабінет.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 11200001672467 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 21200929 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. споживання електричної енергії за особовим рахунком № 21200929 склало **кВт год.**

Перевіркою **виявлено відсутність ввідного обмежуючого потужність пристрою, який передбачений проєктним рішенням.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

4	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача
---	-----------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)</p>	<p>здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Станом на 31.12.2023 перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 на загальну суму грн (з ПДВ), а саме:</p> <p>за серпень 2023 року згідно Акту-корегування (врегулювання) від 20.12.2023 № ВР/82023-22767506/ЕЕ в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції від 29.01.2024 № 947:</p> <p>грудень 2023 року згідно Акту купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за грудень 2023 року №122023-22767506/ЕЕ від 31.12.2023 в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 946 від 29.01.2024.</p> <p>Станом на 31.12.2023, перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 (послуги з адміністрування) обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 (з послуги адміністрування) за грудень 2023 року згідно Акту надання послуг з адміністрування балансуєної групи від 31.12.2023 №122023-22767506/П в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 949 від 29.01.2024.</p>	

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (опалення) згідно договору від 29.09.2020 № 7109, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59873 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 29.09.2020 № 7109.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (гуртожиток) згідно договору від 04.02.2020 № 7110, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» обліковується **заборгованість** у сумі _____ грн (з ПДВ).

Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за грудень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 26.01.2024 № 928 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 04.02.2020 № 7110.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 31.01.2020 № 7111, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59872 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 31.01.2020 № 7111.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 27.02.2023 № ТЕ-60, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за березень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями від 25.04.2023 № 4014, 4015 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 27.02.2023 № ТЕ-60.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 04.04.2023 № ТЕ-127, у Товариства перед ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за квітень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 29.05.2023 № 83806, з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 04.04.2023 № ТЕ-127.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.*

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно)**.*

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організації, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>підпункту 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу, в частині необґрунтованого відключення від електричних мереж;</p> <p>пункту 18 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок), у частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання;</p> <p>пункту 10 Порядку, в частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку</p>
---	------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання без вказання в технічних умовах усіх альтернативних точок приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання</p>
<p>Відповідно до інформації зазначеної в Реєстрі технічних умов, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не надало послугу зі стандартного приєднання по 20 Замовникам в терміни встановлені Кодексом.</p> <p>Щодо звернення гр. Іщук Я. І.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 20.12.2021 гр. Іщук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 50 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1.</p> <p>30.12.2021 гр. Іщук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5603 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.</p> <p>Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до 28.02.2022.</p> <p>08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 1 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до 08.05.2022.</p> <p>ОСР листом від 03.03.2022 № 419 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.</p> <p>Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомив про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 31.10.2023 № ПВ000050:301221:1:22:21:1:311023.</p> <p>За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.</p> <p>Крім цього, 20.12.2021 гр. Іщук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 51 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1.</p> <p>30.12.2021 гр. Іщук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5605 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.</p> <p>Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до 28.02.2022.</p> <p>08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 2 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до 08.05.2022.</p>	

ОСР листом від 03.03.2022 № 420 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 31.10.2023 № ПВ000051:301221:1:22:21:1:311023.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, **в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Васьківська Л. С.

гр. Джерелюка М. П.

гр. Бакуліч Н. П.

гр. Даньків А. С.

гр. Мазур З. К.

гр. Старкіна М. В.

Щодо звернення гр. Гуславської Ю. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 27.07.2021 гр. Гуславська Ю. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 27.07.2021 № 42 Товариством укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1.

05.10.2021 гр. Гуславською Ю. О. на підставі рахунку від 13.09.2021 № 1620 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **04.12.2022.**

Згідно з абзацом 2 пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної Ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

Технічними умовами № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 в розділі II передбачено будівництво ЛЕП-0,4 кВ від проєктованої ТП-10/0,4кВ побудованої згідно технічних умов № ТУ000013120721:1:22:15:1:000000:1 протяжністю 390 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, ОСР звернулось до підрядної організації із завданням на проєктування для розробки та узгодження проєктної організації з усіма зацікавленими сторонами.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, а саме листами: від 14.12.2021 № 1194/1, від 31.12.2021 № 1240, від 20.01.2022 № 62/1, від 08.02.2022 № 131/1, від 28.02.2022 № 203/2.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **невчасно направило повідомлення Замовнику про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, а також при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

ОСР листом від 01.03.2022 № 216/2 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, терміни надання послуг з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 мали бути надані Заявнику до **04.12.2022.**

28.08.2023 із Замовником підписано Додаткову угоду до Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 про внесення змін до технічних умов.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **08.12.2023 № ПВ000042:081221:1:22:15:1:000001:1:081223.**

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Гуслаській Ю. О. згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 **в термін що перевищує строки, встановленні Кодексом.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Гуменюк В. Л.

гр. Печенюка С. В.

Щодо звернення гр. Ільніцького А. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Ільніцький А. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.10.2022 № 1/05-91-22 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, на підставі заяви про приєднання від 21.10.2022 № 1/05-91-22 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання та проєкт технічних умов тимчасового приєднання, про що 24.10.2022 телефонним дзвінком та листом від 24.10.2022 № 404 повідомлено Замовника.

08.02.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Ільніцькому А. В. на погодження проєкт договору про тимчасове приєднання від 14.02.2023 № 166 (далі – Договір) та проєкт

технічних умов тимчасового приєднання від 14.02.2023 №166 (далі – Технічні умови), які 14.02.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР.

Згідно з пунктом 2.1.1.7 Договору строк надання послуги з приєднання становить 120 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати вартості приєднання.

20.06.2023 Замовником на підставі рахунку від 16.06.2023 № 33726 оплачена послуга із тимчасового приєднання до електричних мереж в повному обсязі.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **18.10.2023** (включно).

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, відповідно до специфікації для виконання підстанційної частини, замовник передає ОСР такі позиції: вимикач автоматичний промисловий, шини перехідні, перегородки міжфазні, провід установочний, наконечник кабельний мідний луджений для проводу (25 мм. кв.).

ОСР не надано НКРЕКП підтвердження щодо повідомлення замовника згідно з абзацом 18 пункту 10 Порядку, **щодо необхідності надання замовником вищезазначених позицій**.

Таким чином, у ОСР відсутні підстави вимагати від замовника позиції які зазначені в специфікації для виконання підстанційної частини.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.12.2023 № 4-10742-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **повідомило про надання послуги** з тимчасового приєднання об'єкта гр. Ільницького А. В., що підтверджується Повідомленням про виконання будівельно-монтажних робіт від **21.12.2023** № 4-10589-0801/23.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу** зі тимчасового приєднання гр. Ільницького А. В. **в терміни встановлені Порядком**.

Щодо звернення гр. Смолінської Є. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що гр. Смолінська Є. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 31.05.2023 № 16 (далі – заява про приєднання) про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт.

На підставі заяви про приєднання від 31.05.2023 № 16, ОСР підготовлено проект договору про тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Договір) а також проект технічних умов на тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Технічні умови), із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання (абзац 15 пункту 10 Порядку).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Технічних умовах та Договорі **не запропонувало замовнику альтернативні точки приєднання**, а видало Технічні умови лише із однією можливою точкою приєднання, а саме із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.11.2023 № 4-9877-0801/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проінформувало Замовника про необхідність отримати скоригований проект технічних умов та договору про тимчасове приєднання, відповідно до яких обрати одну із запропонованих альтернативних точок приєднання, та повернути підписаний Замовником договір та технічні умови для реєстрації.

Комісією з перевірки встановлено та Актом планової перевірки зафіксовано, що питання щодо надання Замовнику пропозицій альтернативних точок приєднання **вирішене по суті**.

Щодо звернення гр. Білоусова Є. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Білоусов Є. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 27.06.2023 № 278 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку.

На підставі заяви про приєднання від 27.06.2023 № 278 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проект договору про тимчасове приєднання № 1008 (далі – Договір) та проект технічних умов тимчасового приєднання № 1008, які 04.07.2023 надало Замовнику на погодження.

04.07.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР Договір та технічні умови. В Договорі гр. Білоусовим Є. В. обрано точку приєднання на межі земельної ділянки Замовника та обрано сторону, відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання – ОСР.

13.07.2023 Замовник звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою № 1/04-2620-27-23 на виготовлення проектно-кошторисної документації.

27.07.2023 Замовнику надано проект Договору на виконання проектно-кошторисних робіт № 1008 для приєднання садового будинку по _____, від якого він відмовився.

11.08.2023 Замовником здійснено оплату вартості послуги з тимчасового приєднання, що підтверджується платіжною інструкцією від 11.08.2023 № 477313831.1_0000/70e86c0d-5609-435d-ad25-263656fc7bcc.

22.08.2023 підрядна організація _____ виконала будівельно-монтажні роботи по об'єкту за адресою: _____, про що Замовника повідомлено довідкою про виконання технічних умов тимчасового приєднання № 4-1302-27-23.

21.08.2023 до ОСР від Замовника надійшла заява щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, з замовленим переліком послуг, а саме, улаштування вузла обліку силами Хмельницького МРЕМ та проведення позачергової технічної перевірки лічильника, на що йому був наданий рахунок на оплату цих послуг.

23.08.2023 ОСР виконано підключення об'єкта гр. Білоусова Є. В. та надано копію Акта встановлення, заміни, пломбування, технічної перевірки вузла обліку електричної енергії, встановленого в електроустановках напругою до 1000 В, від 23.08.2023, підписаного представником ОСР та Замовника без зауважень, що свідчить про виконання замовлених робіт, а саме введення в облік вузла обліку електричної енергії.

Відповідно до інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», станом на 06.09.2023 замовник не оплатив кошти за послугу з позачергової технічної перевірки лічильника.

06.09.2023 ОСР листом № 4-1959-27/23 повідомило гр. Білоусова Є. В. про відсутність оплати за замовлену послугу щодо виставленого рахунку на оплату за позачергову технічну перевірку лічильника від 22.08.2023 № 39580/21, та повідомив про необхідність здійснення оплати протягом 3 робочих днів з моменту отримання листа, а також попередили про відключення електроустановки Замовника у разі не здійснення оплати.

11.09.2023 працівниками АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснено відключення електроустановки гр. Білоусова Є. В. від електричної мережі ОСР у зв'язку із відсутністю оплати за замовлену послугу, а саме «позачергову технічну перевірку».

Відповідно до положень підпункту 3 пункту 11.5.2 розділу 11.5 глави XI Кодексу, випадки припинення розподілу електричної енергії за ініціативою ОСР – у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **неправомірно здійснило відключення Замовника від електричної мережі.**

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 11.12.2023 № 4-10290-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 03.10.2023 **відновило електропостачання електроустановки гр. Білоусова Є. В. шляхом подачі напруги у точку приєднання.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

6	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок)</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ; 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період; 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів; 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема: <ul style="list-style-type: none"> мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
---	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
5) джерела фінансування ІІ;
6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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.**

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 276 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	130 122,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	21 636,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	276 751,00

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало **грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми**, що складає **93.93 %** від запланованої суми (276 751,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн.**

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 95 заходів, виконано 93 заходів) – 97,89 %;

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ).**

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ) або %** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ понад **5%**, але менше **10%** склало **грн.**
5. Перевищення вартості заходів ІІ понад **10%** - **відсутнє.**
6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходах **відсутнє.**
7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 % та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2022 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2022 року.

Джерело	Планові	Фактично використані	Різниця
амортизація	130 124		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993		
за перетоки реактивної е/е	21 634		
Всього:	276 751		

тис. грн

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2022 року:

1.6.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.), заплановано 0,42 об'єкта на суму **грн** профінансовано та освоєно 0,08 об'єкта на суму **грн**. Невикористанні кошти у звітному періоді складають **грн**.

Постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року**.

Відповідно до положень пункту 4. 1 постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406», по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Захід **1.6.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ** (перехідний 2021-2023 рр.)» вважається виконаним на суму **грн** у складі ІІ на 2022 рік, так як довиконання даного заходу включено до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на

2024 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406».

Станом на 31.12.2023 залишився невиконаним 1 захід ІІ на 2022 рік загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, а саме:

ВІ.1.1 Реконструкція приміщення механічної майстерні (котельня) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. М. Красовського, 2 в м. Хмельницький (перехідний 2021-2022 рр.), 0,48 об'єкта на суму **грн (без ПДВ)**.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 177 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі 301 601 тис. грн (без ПДВ).

Зміни до ІІ-2023 року не вносились та відповідно не було змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	147 562
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 053
За перетоки реактивної електроенергії	32 986
Усього	301 601

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (301 601,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн**.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 125 заходів, виконано 95 заходів) – 76%;

2. Сума недофінансування ІІ на 2023 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ)**.

Де **грн (без ПДВ)** – сума фінансування ІІ на 2023 рік з урахуванням суми перевищення фінансування яка не покрита економією,

грн (без ПДВ) - запланована сума фінансування ІІ на 2023 рік,

грн - грн = грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 5%, але менше 10%** склало **грн**.

5. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 10%** - відсутнє.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходу, а саме:

1.3,5 «Реконструкція зовнішніх електричних мереж для електропостачання реконструйованого приміщення механічної майстерні (котельні) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. Мазепи, 2 в м. Хмельницькому», склало **0,02 км (3,70 %)**.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2023 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2023 року.

тис. грн

Джерело	Планові	Фактично використанні	Різниця
амортизація	147 555		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 054		
за перетоки реактивної е/е	32 992		
Всього:	301 601		

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2023 року:

I.1.1 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2022-2023 рр.) –

грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.2.1 Реконструкція ПЛ-10 кВ (проєктована ПЛЗ 20 кВ) від проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - грн.

(без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.3 Будівництво ПС-110/10 кВ (перехідний 2023-2025) – грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

VII.1.1 Будівництво навчального полігону на території (перехідний 2023-2024 рр.) – грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався.

Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними 30 заходів ІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить - % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, а саме;

I.1.1 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ) та проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2022-2023 рр.)» на суму грн (без ПДВ);

I.2.1 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС 110/20 кВ ПДВ);	(проектована ПЛЗ 20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.)» на суму 34 352,60 тис. грн (без) від проєктованої
I.5.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ грн (без ПДВ);	(перехідний 2021-2023 рр.)» на суму	
I.5.3 «Будівництво ПС-110/10 кВ тис. грн (без ПДВ);	(перехідний 2023-2025)» на суму	
П.5.7 «Трансформатор струму ТПЛ(У)-10 (1500/5, 1000/5; 800/5, 600/5, 200/5, 150/5, 100/5, 75/5, 50/5), 3-х кернові» на суму	грн (без ПДВ);	
П.5.13 «Трансформатор струму CTSO-38.L (150/5, 75/5), 3-х кернові» на суму		грн
(без ПДВ);		
П.5.14 «Трансформатор струму CTSO-38 (200/5; 300/5), 3-х кернові» на суму		грн (без
ПДВ);		
П.5.15 «Трансформатор струму ТФЗМ-123 (75(150)/5; 300(600)/5), 3-х кернові» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.16 «Трансформатор напруги НТМІ-10 У-3» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.17 «Трансформатор напруги НАМІ-10 У-2» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.18 «Трансформатор напруги VTO 38» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.19 «Трансформатор напруги НКФ-123» на суму		грн (без ПДВ);
III.1.1 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.2 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.3 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.4 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.5 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	Телемеханізація» на
III.1.6 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.7 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
IV.2.1 «Комутатор розподілу в РЕМ» на суму		грн (без ПДВ);
IV.2.2 «Оптичний комутатор для ТП» на суму		грн (без ПДВ);
IV.2.3 «Модернізація СКС в РЕМ» на суму		грн (без ПДВ);
IV.4.2 «ПЗ підтримки обладнання Cisco» на суму		грн (без ПДВ);
VI.1.5 «Причіп-розпуск ПРЛ-0512, або аналог» на суму		грн. (без ПДВ);
VII.1.1 «Будівництво (перехідний 2023-2024 рр.)» на суму		грн. (без ПДВ);
VII.2.18 «Набір для майстерні служби підстанцій» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.23 «Вольтамперфазометр ВАФ ЕВАРТИС МІРА-А, або аналог» на суму		грн (без
ПДВ);		
VII.2.24 «Вольтамперфазометр ВАФ 4333, або аналог» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.25 «Набір електромонтера з ремонту апаратури релейного захисту та автоматики» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.26 «Комплект інструментів для ремонту обладнання зв'язку і телемеханіки» на суму		грн (без ПДВ).

Щодо розроблення Товариством інвестиційної програми, з урахуванням плану розвитку системи розподілу, та подання її на погодження до НКРЕКП.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 04.09.2023 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 4-7814-0803/23 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік. Проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, **станом на 06.10.2023 до НКРЕКП було не надано:**

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРСР) на 2024-2028 роки;

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 1, 2, 3, 4, 7, 8, 9 та 10 пункту 2.9.1;

- по більшості заходів проєкту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, акти оцінки технічного стану (дефектні акти) з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, кошториси, завдання на проєктування, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо: реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів; основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів); схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- по заходах із заміни силових трансформаторів у пояснювальній записці відсутня інформація стосовно подальших дій з демонтованими трансформаторами відповідно до вимог пункту 2.7 Протоколу.

- не надано розрахунок визначення втрат по енерговузлу де буде впроваджуватись АСКОЕ, а також фактично досягнутий економічний ефект по зниженню втрат за попередні періоди, де впровадилась система АСКОЕ за рахунок ІІІ, відповідно до вимог Протоколу;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 06.10.2023 на електронну адресу: senyk.om@hoe.com.ua.

НКРЕКП листом від 09.10.2023 № 10765/17.1.1/7-23 повідомило АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пункту 2.9 Порядку.

На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 07.11.2023 № 4-9425-0803/23 «Щодо надання проєкту інвестиційної програми на 2024 рік» звернулося із проханням доопрацювати проєкт ІІІ-2024 згідно вимог до 01.12.2023.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 30.11.2023 № 4-9981-0803/23 «Щодо надання проєкту інвестиційної програми на 2024 рік» **направило доопрацьований проєкт ІІІ-2024 року згідно вимог.**

Додатково АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося листом від 28.12.2023 № 4-10762-0803/23 «Щодо надання експертних звітів» гарантувало надання експертного звіту до 31.01.2024.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 24.01.2024 № 4-465-0803/24 «Щодо надання експертних звітів» **надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІІІ-2024 року.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **зменшення на 30 % та 10 % відповідно**.*

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

7	<p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу</p>
---	---------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ». Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом».

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2022 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 **отримано відмову у державній реєстрації у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.**

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» (із змінами) АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 27 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 30.12.2022.

Таким чином, з 31.12.2022 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» виключено з Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023. **Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Товариства було відновлено.**

За інформацією Ліцензіата, протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

Відповідно до пояснень Товариства (мовою документа): «...З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії, на підставі Рішення загальних зборів Товариства, що оформлено Протоколом №30 від 31.12.2021 року, між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір), згідно з яким АТ «Хмельницькобленерго» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «Хмельницькобленерго» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «Хмельницькенергозбут». Згідно з Довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року №1974, АТ «Хмельницькобленерго» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління товариством з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК «Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 року укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом». Згідно з ч. 5. ст 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу. Оператор 18.01.2021 року надав усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 року отримано відмову у державній реєстрації на підставі наявності відкритих виконавчих проваджень та включення Оператора у Єдиний реєстр боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 “Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності” АТ «Хмельницькобленерго» з державною часткою у розмірі 70,0089% було включено до Переліку

об'єктів великої приватизації державної власності. Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 року №1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України №633-р від 22 липня 2022 року) Оператор був включений у перелік об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023 року. Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023 року. Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Оператора було відновлено.

Протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень. Внаслідок поступового погашення сум заборгованості на підставі виконавчих документів на кінець 2023 року фактично усі виконавчі провадження було закрито.

Крім того, у вересні 2022 року (акціонер АТ «Хмельницькобленерго») звернувся до Господарського суду Хмельницької області з позовом до Акціонерного товариства «Хмельницькобленерго». Акціонер просив визнати недійсними рішення оформлені Протоколом №30 від 31.12.2021 позачергових загальних зборів Товариства, які були проведені дистанційно 29.12.2021 року, а саме про надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину - укладення товариством 10.11.2021 року з ДП «НАЕК «Енергоатом» договору купівлі-продажу частки в розмірі 100% у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькобленерго».

Постановою Верховного суду у складі колегії суддів Касаційного господарського суду від 14.11.2023 року по справі №924/643/22 рішення дистанційних позачергових загальних зборів АТ «Хмельницькобленерго», яке оформлене Протоколом № 30 від 29.12.2021, в частині надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину визнано недійсним.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатом розгляду Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 за період ліцензованої діяльності 2021 – 2022 роки на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання НКРЕКП прийнято постанову від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою до Товариства застосовано санкцію у вигляді накладення штрафу у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень у тому числі за порушення підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежності оператора системи розподілу.

Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 за період ліцензованої діяльності 2023 року зафіксовано порушення підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії.

Наразі Товариством не виконано зазначені вимоги статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

8	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:
---	--------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика), яким визначено, що:</p> <p>оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах,</p> <p>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.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <ul style="list-style-type: none"> замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі; замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання; замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики, 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.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 було повідомлено НКРЕКП про те що, в наданому НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік, помилково в деяких виконаних нестандартних приєднаннях не було проставлено інформацію про наявність довідок про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення, при цьому, капітальні витрати були зазначені у звіті.</p> <p>Також, ряд нестандартних приєднань було виконано в грудні 2021 року, а довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення було надано в січні 2022 року, але оскільки дефіцит/профіцит коштів розраховується з урахуванням витрат проведених бухгалтерією в 2021 році - ці приєднання мають бути в розрахунку дефіциту/профіциту за 2021 рік та не враховуватись в 2022 році.</p> <p>Крім того, було повідомлено про те, що в наданому для НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік, розрахунок дефіциту/профіциту коштів здійснювався з урахуванням витрат, проведених бухгалтерією в 2022 році, по яких повідомлення про надання послуги з приєднання були надані в інші періоди.</p> <p>Листом АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 <u>було надано до НКРЕКП скориговані Звіти</u> з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік та за 2022 рік.</p>	

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в рамках проведення позапланової виїзної перевірки ще раз було надано до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік.

Таким чином, комісією з перевірки виявлено надання до НКРЕКП недостовірної інформації за 2021 рік та січень 2022 року.

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у звітах з моніторингу приєднань за 2021 рік зазначено про факт виконання приєднань у 2022 році, аналогічно у звіті з моніторингу приєднань за 2022 рік зазначена інформація про приєднання, які завершені у 2019, 2020, 2021 та 2023 році.

Також перевіркою виявлено ненаскрізну нумерацію виданих технічних умов у звітності за 2021 – 2022 роки.

За інформацією Ліцензіата, технічні умови викладаються у вигляді ідентифікатора, який присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР, та містить маркування територіальної одиниці ОСР, що визначається відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання.

Оскільки у 2021-2022 роках в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проводилися заходи по зменшенню кількості територіальних одиниць шляхом об'єднанням РЕМ, одні і ті ж територіальні одиниці в 2021, 2022 роках отримали різні номери.

Формування звітної інформації збіглося із внесенням змін в програмний комплекс в результаті чого по деяким технічним умовам був неправильно сформований ідентифікатор.

Після формування списку чинних технічних умов ці технічні умови були виявлені та внесені в звіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвочасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у звітності за 2022 рік з 15 березня 2022 року.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує

зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувальними обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

За результатами здійснення перевірки та аналізу наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 - 2022 роки відповідно до пункту 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у 2021 - 2022 роках послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного та нестандартного приєднання, встановлено наступне.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							

Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

Відповідно до пункту 1 частини сьомої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, письмової заяви про здійснення заходу державного контролю.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код згідно з ЄДРПОУ 22767506) (АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Ліцензіат Товариство), листами від 18.08.2023 № 4-7242-02/23 та в доповнення листом від 21.08.2023 № 4-7274-02/23 надано 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 20.09.2023 № 4-8041-02/23, якою повідомлено, що на виконання постанови НКРЕКП від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання, Товариство в установленій термін (до 27 липня 2023 року) надало до НКРЕКП **скориговані (уточнені) реєстри активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації** та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, також відповідною заявою АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП 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.

З огляду на зазначене, на засіданні НКРЕКП, що відбувалось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 25.10.2023 № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на підставі якої провести позапланову виїзну перевірку Товариства у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі здійсненого аналізу скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₂, 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**, комісією з перевірки встановлено:

залишкова балансова вартість виведених з експлуатації активів до 31.12.2020 (реєстр РБА⁰₂₀₂₀), з урахуванням невідповідностей, виявлених комісією з перевірки в ході повного аналізу первинних документів по 227 об'єктам, становить **грн;**

загальна балансова вартість виведених з експлуатації активів на 31.12.2022 (реєстр РБА⁰₂₀₂₂) станом на 01.01.2021 становить **грн**, а залишкова балансова вартість активів (елементів активів) на дату їх виведення з експлуатації становить **грн.**

З урахуванням вищевикладеного здійснено перерахунок **дельти прибутку на регуляторну базу активів:**
за 2021 рік:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$П \text{ уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

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 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 %.

за 2022 рік:

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

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

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:

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

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 %.

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).**

Ураховуючи зазначене вище, проведено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021 та 2022 роки:

2021 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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 (платіжне доручення № 17 від 29.06.2021).**

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 (за IV квартал звітного року) – грн (без ПДВ):**

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);

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 (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**.

2021 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	506	150	479	444,90	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1373	1242,66	3089,2		525 600	
3	Усього								

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

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

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi O P_{t-2}^y \times \frac{\Pi \text{CB}_{t-1}^{\Phi}}{100} + \Phi O P_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{Инд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_y = \text{грн,}$$

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 (ОКВ0) 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 $\text{ФОП}_{t-2}^y = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_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 ОКВ^y 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 ($0 < KU < 1$), 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 обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 261 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:**

ОНВ_y =

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (у тому числі капіталізовані витрати 383 422,00 + 20,00);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 681 425,00 + 93,00);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 144 497,00 + 20,00);

0,2121 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 ФОВ_{т-1}) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦТІЕ вважає недоцільним ураховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.»

Таким чином, **сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:**

ЕОКВ = _____ **грн, де:**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація _____ грн, а саме: «Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - _____ грн; («Виробничі послуги (графа 9)» - _____ грн; «Сировина і матеріали» - _____ грн; «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - _____ грн); «Витрати на оплату праці» - _____ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – _____ **грн (без ПДВ) (** _____ **грн +** _____ **грн).**

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

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 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 – _____ **грн.**

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

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

12. **Сума невиконання інвестиційної програми** за 2021 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.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконаними 110 заходів ІІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить 31,14 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток – грн (без ПДВ);

Перетоки реактивної електроенергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить

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 при виконанні ІІІ** у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить **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 **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 2021 року складає грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 259 –

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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

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 2021 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	192,18	356 736	68 558			
	ВСЬОГО		356 736	68 558			
2 клас	01.01-01.12	1 121,43	1 770 350	1 985 324			
	ВСЬОГО		1 770 350	1 985 324			
Разом 1+2 клас			2 127 086	2 053 881			

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 є/є, 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 є/є, 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, а саме металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ) – (в т.ч.: реалізація металобрухту – грн, реалізація б/у електролічильників – грн, реалізація інших матеріалів, що були у використанні (опори, пасинки, відпрацьовані акумуляторні батареї та інше) - 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./МВт год. (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				

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 – у 2021 році відсутня.**

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).**

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 становить **грн (без ПДВ).**

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

$D_p =$ **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»:

$\Delta D_{TVE}^H =$ **грн (без ПДВ), де:**
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахувана 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» (ΔOKB) у 2021 році **становить грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta OKB =$ **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» (ΔОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{ОНВ}} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

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» (ΔПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{Пст}} = \text{грн (без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\text{П уточ ст} = \text{ } \times 0,03 = \text{ грн, де:}$$

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 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» (ДПнов) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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

$$\text{П уточ нов} = 0,00 \times 0,1674,$$

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» (ΔПП), у звітному році:

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

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 /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

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 - **грн (без ПДВ).**

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 у звітному році становить:

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)

*Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 01.05.2024 № 773/17-24 (мовою документу): «...відхилення показника $\Delta\Pst$ у 2021 році становить грн грн). При цьому, відповідно до пункту 13 Методики джерелом фінансування ІІІ необхідно визначити грн $\text{грн} * 50 \% =$ грн).*

2022 рік

Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **грн (без ПДВ);**

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для оператора системи розподілу.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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 (без ПДВ).**

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 ІV квартал звітнього року) - **грн (без ПДВ):**

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).**

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	506	150	451	427,95	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1283	1162,53	3089,2		525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-			

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

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

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, графі 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 2022 року);

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«Зауваження УЦТПЕ щодо необхідності врахування витрат, що капіталізуються, при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат, наведено вище (пункт 6 зауважень до пункту 3.25 Акта даної службової записки). Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат за 2022 рік (сторінка 303 Акта) та дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$), а саме: при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить:**

ОНВу =

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 436 536,00 + 12);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 700 989,00 + 56);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 147 446,00 + 12);

до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = $\quad \quad \quad$ x 0,1674 = $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ), де:

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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 2022 рік складає $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ)** (не виконано 1 захід (7.1.1) за рахунок статті джерела схваленої ІІ на 2022 рік амортизація).

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

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						

14. **Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5 % становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ).**

15. **Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає $\quad \quad \quad$ 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», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної**

енергії ОСР протягом звітного періоду –

грн (без ПДВ).

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

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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

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) – **(-)245 980 тис. грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	237,47	378 156	89 801			
	ВСЬОГО		378 156	89 801			
2 клас	01.01-01.12	1 264,42	1 963 826	2 483 101			
	ВСЬОГО	-	1 963 826	2 483 101			
Разом 1+2 клас	-	-	2 341 982	2 572 902			

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, балансуючому 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 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн** (без ПДВ).

23. **Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії грн (без ПДВ).**

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				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
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), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, 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:

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.

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;

Проти зафіксованої Актом № 162 -

грн

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» (ΔOKB) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ **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

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

$\Delta ONB =$ **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.

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

$\Delta Pst =$ **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:

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

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 %.

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).**

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

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

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

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного 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 РБА_{нов.}, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2022 році:

Δ ПП = **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.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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 **становить** **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 **становить** **грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 % - **відсутнє.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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.

2023 рік

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 –

грн (без ПДВ);

грн (без ПДВ)

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 (за IV квартал звітного року) складає

грн (без ПДВ).

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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)

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується 0,00 грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає 878 035,16 тис. грн (без ПДВ)**

ОКВ_у =

грн (без ПДВ),

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 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 № 2596, 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 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

0 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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 рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році **складає грн (без ПДВ)**

ОНВ_у =

грн (без ПДВ),

де:

2023 році (грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ);
 організації у 2023 році; грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим
 (грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІ);
 державне соціальне страхування в 2023 році (грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ);
 0,2117 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ((капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ)/ (капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІ));
 організації у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% х грн (затверджений фонд оплати праці).

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить **грн (без ПДВ)**

ЕОКВ = **грн (без ПДВ)**
 де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
 грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ІІ)) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ)** (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ІІ));

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **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 звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ н. = *0,03 = **грн**

де:

грн – уточнена на початок звітного 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;

0,03 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.

10) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає
у. о.

11) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає
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), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми –

грн (без ПДВ), у тому числі за рахунок:
амортизації – **грн,**
прибутку (обов'язкових реінвестицій) – **грн.**

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє.**

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить **грн (без ПДВ).**

2023 рік

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ).**

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) 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 періоду складає **грн.**

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

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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 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 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Водночас, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 03.05.2024 № 816/17-24 (мовою документу): «Враховуючи прийняте рішення на засіданні НКРЕКП 16.04.2024 щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, Департамент надає уточнену інформацію щодо величини **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «Хмельницькобленерго». А саме:

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці»:

2023 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання,							

укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії 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 склав (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			
	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
		ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136		
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

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 складають **грн** (без ПДВ);

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають **грн** (без ПДВ);

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

№	Контрагент	Предмет договору оренди	Сума (без ПДВ), тис.грн.
1	ТОВ "Хмельницькенергозбут"	Оренда нерухомого майна, оренда індивідуально визначеного рухомого майна	
2	МКП "Хмельницькводоканал"	Оренда ПС "Очисні споруди"	
3	ПРАТ "КІЇВСТАР"	Оренда частини приміщення Красилівського РЕМ	

4	НЕК "УКРЕНЕРГО"	Оренда приміщень РЕМ для розміщення обладнання (Летичів, Старокостянтинів, Шепетівка), оренда на ПС 110кВ для встановлення радіовежі, оренда відкритого складу на ПС 110кВ для розміщення радіовежі, оренда відкритого складу на території ПС 110кВ	
5	ПАТ "ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ"	Строкове платне користування частиною нерухомого майна (нежитлового приміщення) - 1 м.кв. з метою розміщення обладнання	
6	ТОВ "ОМЕГА ТЕЛЕКОМ"	Оренда частини складу Летичівського РЕМ	
7	АТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"	Оренда автомобіля AUDI A6	
8	Антонюк Едуард Йосипович	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення магазину електротоварів (48,0 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. м.Красовського,2	
9	ТОВ "АТРАКОМ"	Оренда відкритого складу Летичівського Рем для встановлення металевого контейнера	
10	ФОП Редька Лариса Михайлівна	Оренда нежитлового приміщення для розміщення магазину продовольчих товарів (70,94кв.м) за адресою: м.Шепетівка, вул. 400-річчя Шепетівки, 6.3	
11	ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення обладнання (серверу)	
12	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	Оренда частини території для розміщення та утримання телекомунікаційного обладнання, вул. Енергетиків 18а, м. НоваУшиця	
13	АБ "УКРГАЗБАНК"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення банкомату (2 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Свободи 57/2	
14	АТ Філія ХОУ "Державний Ощадний банк України"	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 22,0 кв.м. по м. Шепетівки, вул.400-річчя Шепетівки 3	
15	ГО "За конкретні справи"	Оренда приміщення м. Городок, по вул. Шевченко 39	
16	ТОВ "ЕПІЦЕНТР К"	Оренда будівель та споруд (частина металевого ангару 199 кв.м.) м.Городок, вул.Шевченко 39	
17	Колесник Олег Васильович	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 21,4 кв.м., вул.400-річчя Шепетівки 3, м. Шепетівка	
18	ФОП КОЛЕСНИК А.А.	Оренда нежитлового приміщення під кавомат (1кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Храновського 11А	
19	АТ КБ "ПРИВАТБАНК"	Оренда частини приміщення для розміщення терміналу по вул. Свободи 57/2	
20	ТОВ "ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ"	Оренда частини нерухомого майна (нежитлового приміщення) для розміщення серверу	
21	Чемеровецька селищна рада	Нежитлове приміщення в смт.Чемерівці, вул.Центральна, 52 б на 1 поверсі	
22	ФОП Дмитрів В.С.	Оренда приміщення с. Зелені Курилівці	
	ВСЬОГО		

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

№	Назва контрагента	тис. грн. (без ПДВ)
1.	ТОВ "ІНФОНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
2.	ТОВ "ЗКАП НЕТВОРКС"	
3.	ТОВ "АЛЬПЕКО"	
4.	ПП "АС-НЕТ"	
5.	ТОВ "БІТТЕРНЕТ"	
6.	ФОП Богаченко В. В.	
7.	ТОВ "Вайнет"	
8.	ФОП Вальчук В. Д.	
9.	ТОВ "Вест Нетворк"	
10.	ПАТ "ВФ Україна"	
11.	ФОП ГАРБАР С.А.	
12.	ТОВ "ГЛОБАЛЬНІ ТЕХНОЛОГІЇ УКРАЇНИ"	
13.	ПАТ "ДАТАГРУП"	
14.	ТОВ "ЕВЕРЕСТ СК"	
15.	ТОВ "Енергобуд-Поділля"	

16	ТОВ "ЗНЕТ"	
17	ТОВ "ІНСТАЛТЕЛЕКОМ"	
18	ТОВ "Інтелект груп"	
19	ТОВ "ІТТ"	
20	ПАТ "КІЇВСТАР"	
21	ТОВ "КІНГНЕТ"	
22	ТОВ "КОМПАНІЯ КОМТЕК"	
23	ТОВ "КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР"	
24	ТОВ "КОНТАКТ- СЛАВУТА"	
25	ФОП Коржос О.О.	
26	ТОВ "ЛАНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
27	ФОП Лісовський Д.С.	
28	ТОВ "МАГКОМ"	
29	ТОВ "МЕГАЛАЙН"	
30	ТОВ "НПК ХОУМ-НЕТ"	
31	ОК "СОНЯЧНИЙ 2021"	
32	ФОП Пиріжок М.І.	
33	ТОВ "Подільські оптичні мережі"	
34	ТОВ "ПРОСКУРІВНЕТ"	
35	ФОП Сваволюк І.І.	
36	ФОП Сидорук Л.А.	
37	ФОП СУКЕНИК Р.В.	
38	ТОВ "ТЕЛЕСВІТ"	
39	ТОВ "ВЕДЕКОМ"	
40	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	
41	ПП "ФАЙНА МЕРЕЖА"	
42	ТОВ "ТРК ФНБ"	
43	ТОВ "ФРІНЕТ"	
44	ХФ Т "УКРТЕЛЕКОМ"	
45	ТОВ "ХМЕЛЬНИЦЬКІНФОКОМ"	
46	ТОВ "Х-СІТУ"	
47	Центр прийому і обробки спеціальної інформації та контролю навігаційного поля	
48	ТОВ "ЯРНЕТ"	
	ВСЬОГО	

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

№	Вид доходу	Сума, тис.грн (без ПДВ)
1	Реалізація металобрухту	
2	Реалізація лічильників споживачам	
3	Реалізація інших матеріалів (стояків, опор б/у, дров'яних відходів)	
4	Реалізація акумуляторних батарей, відпрацьованих нафтопродуктів, непридатних для використання за призначенням,	
	Всього	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт. год. (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн. (без ПДВ)
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)		

Січень			1 350	
Лютий			1 350	
Березень			1 350	
Квітень			1 350	
Травень			1 350	
Червень			1 515	
Липень			1 763	
Серпень			1 763	
Вересень			1 763	
Жовтень			1 763	
Листопад			1 763	
Грудень			1 763	
2023 рік			x	

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 склав **грн (без ПДВ);**

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - Постанова № 345) склали **грн (без ПДВ);**

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

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

5. 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 2023 року) – **грн (без ПДВ);**

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, складає **грн (без ПДВ):**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			

	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
	ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136			
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$Dp =$ **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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн (таблиця 3.25.29)**

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВ Е на 1 класі напру ги	К2 ЕКПТВ на 2 класі напру ги	ОТВЕ нф і Норматив но- фактич ний обсяг ТВЕ (помісяч но)	ОТВЕ ф і Фатичн ий обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги																МВт.год.
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
листопад																		
грудень																		
Всього																		

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) складає **грн (без ПДВ).**

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ **грн (без ПДВ),**

де

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

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \text{грн} \\ (\text{враховується } 50\% = 0,5^* \text{ = грн), де:}$$

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 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:

$$П \text{ уточ ст.} = \text{грн} * 0,03 = \text{грн,}$$

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.

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 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P_{нов} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

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:

$$\Pi \text{ уточн.} = \quad *0,03 = \quad \text{грн,}$$

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;

0,03 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.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \quad \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - 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).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\P_{ст}$ та $\Delta\P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн;**

13) 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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

6. 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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії
грн (без ПДВ);

2) суми 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);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	15 604,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	265 268,00 грн
-------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	9 180,00	(37 672,00)	-	(28 254,00)
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	3 272,50	(1 177,25)	2 354,50	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 096,00	137 632,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	40 120,00 ²	(12 512,00) ³	25 024,00 ⁴	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	-	(25 500,00)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство	1 700 000,00	153 000,00	53 091,00	(82 436,40)	-	(61 827,30)

					м розміру штрафу						
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство м розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	6 630,00	(36 652,00)	-	(27 489,00)
7	порушення щодо питань відокремлення та незалежності	7 508,00	127 636,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	31 025,00 ⁶	(11 602,50) ⁷	23 205,00 ⁸	-
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство м розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(51 000,00)	-	(76 500,00)

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (472 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---------------------------------------------------------------	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 7:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---------------------------------------------------------------	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення:

підпункт 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2 яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;
 - 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;
 - 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;
 - 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:
 - мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;
 - обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
 - посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
 - інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
 - інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
 - опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
 - інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
 - 5) джерела фінансування ІІІ;
 - 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,
- пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу ІІ щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до **01 липня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 133,68 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **151,49 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **2 408,64 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **915,65 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 038,70 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **1 618,70 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до **14 червня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **118 435,51 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **40 805,00 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **77 630,51 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **16 133,18 тис. грн** (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року

№ 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 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) у абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 520,46»;

2) у абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 889,54»;

3) після абзацу третього **доповнити двома новими абзацами** такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **63 012,77 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **35 560,76 тис. грн** (без ПДВ);».

4) абзаци четвертий – восьмий вважати абзацами шостим – десятим відповідно.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 червня 2024 року здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Сосули М. І., Недзальської О. Я., Цуглевич М. Я., Мінгалєєва В. Б. на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що **у строк до 20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

2) у строк до **01 червня 2024 року** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (інформація з обмеженим доступом)а, 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 8,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що у строк до **20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

3) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

4) надати до 01 червня 2024 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували об'єктами для заміни цього автотранспорту.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1146

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141, від 12 березня 2024 року № 125, та з урахуванням Акта позапланової виїзної перевірки від 12 квітня 2024 року № 163, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року

№ 126, Акта позапланової виїзної перевірки від 19 квітня 2024 року № 175, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, встановлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 133,68 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 151,49 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 2 408,64 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 915,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 038,70 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, у розмірі 1 618,70 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 14 червня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 118 435,51 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 40 805,00 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 77 630,51 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 16 133,18 тис. грн (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 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:

в абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 520,46»;

в абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 889,54»;

після абзацу третього доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 63 012,77 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 35 560,76 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – восьмий вважати відповідно абзацами шостим – десятим.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

для чого:

1) у строк до 01 червня 2024 року:

здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Мінгалєєва В. Б., Недзальської О. Я., Сосули М. І., Цуглевич М. Я. на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Вінківці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 25, 25/1, 27, 27/1, 27/2, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 8, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А, 9/4 Б,

про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»;

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту;

2) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141 та від 12 березня 2024 року № 125, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», 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 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 162.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 126 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії з питання підтвердження або спростування достовірності наданої під час планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднання за **період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 163.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ



УВ
НКРЕКП
№1008-14.1.1/24 від 07.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 07.05.2024 10:07
ЗФАА9288358ЕС00304000000Е5901Е00С621В600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють 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 **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 19 квітня 2024 року № 175.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2024 № 4-2421-02/24 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162.

Так, зазначеним Актами планової та позапланових перевірок встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
<p>До АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року надійшло 116 звернень від НКРЕКП.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року по 21 запиту НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів від 1 до 14 днів.</p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).</i></p> <p><i>Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.</i></p>		
2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
<p>Відповідно до вимог <u>підпункту 3 пункту 2</u> Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язано надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП, зокрема:</p> <p>акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту.</p> <p>На виконання вимог абзацу другого підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 28.07.2023 № 4-6688-0602/23 надало до НКРЕКП акти на списання по шести транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій</p>		

Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів.

За інформацією Ліцензіата, акти на списання по 13-ти транспортних засобів не списані у зв'язку з тим, що мають залишкову балансову вартість.

Таким чином, вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 не виконано у повному обсязі.

Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП від 07.03.2023 № 49-р Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 49-р) Товариство зобов'язано протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця , 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що **у строк до 01 квітня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

На виконання вимог Розпорядження № 49-р АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, що 15.03.2023 Товариство направило листи-повідомлення споживачам, які зазначені в Розпорядженні № 49-р, щодо необхідності уточнення даних про об'єкти електрофікації за відповідними адресами та надало до НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи на право власності за адресами:

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця

, 27/1 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27/2 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (індексний номер витягу 258838133, дата формування 28.05.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 2370886768206), об'єкт нерухомого майна – будинок садибного типу, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 178,4 кв м, житлова площа – 9,5 кв м кадастровий номер

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.

- Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця , 4 надано витяг про державну реєстрацію прав на житловий будинок, номер витягу – 28141172 від 25.11.2010 (свідоцтво про право власності № 893506 від 25.11.2010).

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Савіцький В.В. (індексний номер витягу 243410270, дата формування 08.02.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна , об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 159,1 кв м, житлова площа – 74,9 кв м кадастровий номер)

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/3 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/4 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/5 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/6 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/7 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/8 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/9 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

Оскільки за адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14, Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/2, 79/10, 79/11 та Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця 9/4А, 9/4Е підтверджуючих документів не надходило, тому 28.03.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» направлено для підписання додатки 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, зі змінами в частині даних про об'єкт електрофікації відповідно до інформації, наявної в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з вимогою підписання та повернення додатків протягом 20 календарних днів з дати отримання.

Також, в доповнення до листа від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.06.2023 № 4-5844-031202/23 надало до НКРЕКП

та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи про право власності за адресами:

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця _____, 9/4 А, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальська Г. П. (індексний номер витягу 333489340, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна _____), об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 36,5 кв м, житлова площа – 23,8 кв м кадастровий номер _____.

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця _____, 9/4 Е, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальський Н. В. (індексний номер витягу 333479144, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна _____), об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 57,5 кв м, житлова площа – 40,6 кв м кадастровий номер _____.

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/2 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/10 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця _____, 79/11 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

За адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця _____, 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14 підтверджуючих документів та підписаних додатків 2 та 3 станом на 20.06.2023 від споживачів до Товариства не надійшло, тому АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» підготовлено пакет документів для звернення до суду, з метою врегулювання договірних відносин в частині визначення типу об'єкта споживача.

Таким чином, вимоги Розпорядження № 49-р не виконано у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано підтвердження внесення змін до додатків 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії.

Відповідно до норм чинного законодавства (Цивільний кодекс України, Житловий кодекс України, Постанови Кабінету Міністрів України від 12 травня 2023 року № 488 «Деякі питання проведення технічної інвентаризації» та Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності») технічний паспорт не є правовстановлюючим документом, що посвідчує право власності на об'єкт нерухомого майна, **він лише описує об'єкт та визначає його складові для подальших дій.**

Технічний паспорт є одним з тих документів що постійно застосовується при реєстрації, зміні прав власності на об'єкт нерухомості (будівлю, споруду, житловий будинок). Також він являється документом, що містить у собі основні характеристики, відомості, що характеризують об'єкт нерухомості та його складові.

Разом з тим потрібно зазначити, що *технічний паспорт - документ, що складається з текстових та графічних матеріалів, які містять інформацію про склад, фактичну площу, об'єм, технічний стан об'єкта нерухомого майна, виготовлених на підставі матеріалів технічної інвентаризації за результатами технічної інвентаризації на дату її проведення.*

Таким чином, зазначені вище вимоги **Розпорядження № 49-р не виконано.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	<p>підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;</p> <p>щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача.</p>
---	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ, на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до положень підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

В ході проведення перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **здійснено вибіркового огляду об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

За відповідною адресою укладено договір про користування електричною енергією за № 510202 від 01.06.2013 між АТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Березовським С. Я. на об'єкт – будинок.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року **споживання електричної енергії** за особовим рахунком № 12100000510202 склало **кВт год.**

Разом з цим, **в паспорті розподілу електричної енергії** за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Технічна перевірка проведена 27.03.2021, **останній контрольний огляд 03.04.2023**

Засіб обліку встановлений в виносній шафі на опорі 0,4 кВ.

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикань, які не відповідають проектним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду об'єкта споживача Березовського С. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 5032714 від 06.06.2014 між ПАТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Піроговою Л. Ф.

За даною адресою було укладено договір про постачання електричної енергії юридичним та фізичним особою-суб'єктом підприємницької діяльності від 13.03.2007 № 3522 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та ПП Пірогова Л. Ф.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 121000005032714 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 121000005032714 від 06.06.2014 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Хмельницьким РЕМ склало **кВт год.**

Технічна перевірка проведена 06.06.2014, **останній контрольний огляд 03.10.2020.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 075306 від 01.01.2011 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Сосулою М. І. на об'єкт - садовий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із побутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» на об'єкт – кафе. До того договірні відносини регулювались договором від 10.10.2019 № 21900048, укладеним між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ФОП Сосулою С. Ш.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000075306 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000075306 від 01.01.2011 склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» споживання електричної енергії за особовим рахунком № 22300491 склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикань, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживача Сосули М. І. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договори про користування електричною енергією за № 085565 від 01.11.2008 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. на об'єкт – домоволодіння та за № 085572 від 01.12.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. на об'єкт – домоволодіння.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000085565 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000085565 від 01.11.2008 між

ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. склало **кВт год.**

За особовим рахунком № 1230000085572 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1230000085572 від 01.12.2010 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживачів Недзельською О. Я. та Цуглевич М. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та Мінгалєєвим В. Б. об'єкт – житловий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із непобутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 929 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. на об'єкт – стоматкабінет.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 11200001672467 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 21200929 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. споживання електричної енергії за особовим рахунком № 21200929 склало **кВт год.**

Перевіркою **виявлено відсутність ввідного обмежуючого потужність пристрою, який передбачений проєктним рішенням.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

4	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача
---	-----------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)</p>	<p>здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Станом на 31.12.2023 перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 на загальну суму грн (з ПДВ), а саме:</p> <p>за серпень 2023 року згідно Акту-корегування (врегулювання) від 20.12.2023 № ВР/82023-22767506/ЕЕ в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції від 29.01.2024 № 947:</p> <p>грудень 2023 року згідно Акту купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за грудень 2023 року №122023-22767506/ЕЕ від 31.12.2023 в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 946 від 29.01.2024.</p> <p>Станом на 31.12.2023, перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 (послуги з адміністрування) обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 (з послуги адміністрування) за грудень 2023 року згідно Акту надання послуг з адміністрування балансуєної групи від 31.12.2023 №122023-22767506/П в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 949 від 29.01.2024.</p>	

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (опалення) згідно договору від 29.09.2020 № 7109, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59873 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 29.09.2020 № 7109.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (гуртожиток) згідно договору від 04.02.2020 № 7110, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» обліковується **заборгованість** у сумі _____ грн (з ПДВ).

Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за грудень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 26.01.2024 № 928 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 04.02.2020 № 7110.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 31.01.2020 № 7111, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59872 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 31.01.2020 № 7111.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 27.02.2023 № ТЕ-60, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за березень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями від 25.04.2023 № 4014, 4015 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 27.02.2023 № ТЕ-60.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 04.04.2023 № ТЕ-127, у Товариства перед ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за квітень 2023 року в сумі _____ грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 29.05.2023 № 83806, з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 04.04.2023 № ТЕ-127.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).***

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організації, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>підпункту 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу, в частині необґрунтованого відключення від електричних мереж;</p> <p>пункту 18 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок), у частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання;</p> <p>пункту 10 Порядку, в частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку</p>
---	------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання без вказання в технічних умовах усіх альтернативних точок приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання</p>
<p>Відповідно до інформації зазначеної в Реєстрі технічних умов, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не надало послугу зі стандартного приєднання по 20 Замовникам в терміни встановлені Кодексом.</p> <p>Щодо звернення гр. Іщук Я. І.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 20.12.2021 гр. Іщук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 50 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1.</p> <p>30.12.2021 гр. Іщук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5603 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.</p> <p>Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до 28.02.2022.</p> <p>08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 1 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до 08.05.2022.</p> <p>ОСР листом від 03.03.2022 № 419 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.</p> <p>Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомив про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 31.10.2023 № ПВ000050:301221:1:22:21:1:311023.</p> <p>За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.</p> <p>Крім цього, 20.12.2021 гр. Іщук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 51 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1.</p> <p>30.12.2021 гр. Іщук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5605 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.</p> <p>Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до 28.02.2022.</p> <p>08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 2 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до 08.05.2022.</p>	

ОСР листом від 03.03.2022 № 420 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 31.10.2023 № ПВ000051:301221:1:22:21:1:311023.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, **в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Васьківська Л. С.

гр. Джерелюка М. П.

гр. Бакуліч Н. П.

гр. Даньків А. С.

гр. Мазур З. К.

гр. Старкіна М. В.

Щодо звернення гр. Гуславської Ю. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 27.07.2021 гр. Гуславська Ю. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 27.07.2021 № 42 Товариством укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1.

05.10.2021 гр. Гуславською Ю. О. на підставі рахунку від 13.09.2021 № 1620 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **04.12.2022**.

Згідно з абзацом 2 пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної Ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

Технічними умовами № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 в розділі II передбачено будівництво ЛЕП-0,4 кВ від проєктованої ТП-10/0,4кВ побудованої згідно технічних умов № ТУ000013120721:1:22:15:1:000000:1 протяжністю 390 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, ОСР звернулось до підрядної організації із завданням на проєктування для розробки та узгодження проєктної організації з усіма зацікавленими сторонами.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, а саме листами: від 14.12.2021 № 1194/1, від 31.12.2021 № 1240, від 20.01.2022 № 62/1, від 08.02.2022 № 131/1, від 28.02.2022 № 203/2.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **невчасно направило повідомлення Замовнику про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, а також при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

ОСР листом від 01.03.2022 № 216/2 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, терміни надання послуг з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 мали бути надані Заявнику до **04.12.2022.**

28.08.2023 із Замовником підписано Додаткову угоду до Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 про внесення змін до технічних умов.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **08.12.2023 № ПВ000042:081221:1:22:15:1:000001:1:081223.**

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Гуслаській Ю. О. згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 **в термін що перевищує строки, встановленні Кодексом.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Гуменюк В. Л.

гр. Печенюка С. В.

Щодо звернення гр. Ільніцького А. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Ільніцький А. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.10.2022 № 1/05-91-22 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, на підставі заяви про приєднання від 21.10.2022 № 1/05-91-22 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання та проєкт технічних умов тимчасового приєднання, про що 24.10.2022 телефонним дзвінком та листом від 24.10.2022 № 404 повідомлено Замовника.

08.02.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Ільніцькому А. В. на погодження проєкт договору про тимчасове приєднання від 14.02.2023 № 166 (далі – Договір) та проєкт

технічних умов тимчасового приєднання від 14.02.2023 №166 (далі – Технічні умови), які 14.02.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР.

Згідно з пунктом 2.1.1.7 Договору строк надання послуги з приєднання становить 120 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати вартості приєднання.

20.06.2023 Замовником на підставі рахунку від 16.06.2023 № 33726 оплачена послуга із тимчасового приєднання до електричних мереж в повному обсязі.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **18.10.2023** (включно).

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, відповідно до специфікації для виконання підстанційної частини, замовник передає ОСР такі позиції: вимикач автоматичний промисловий, шини перехідні, перегородки міжфазні, провід установочний, наконечник кабельний мідний луджений для проводу (25 мм. кв.).

ОСР не надано НКРЕКП підтвердження щодо повідомлення замовника згідно з абзацом 18 пункту 10 Порядку, **щодо необхідності надання замовником вищезазначених позицій**.

Таким чином, у ОСР відсутні підстави вимагати від замовника позиції які зазначені в специфікації для виконання підстанційної частини.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.12.2023 № 4-10742-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **повідомило про надання послуги** з тимчасового приєднання об'єкта гр. Ільницького А. В., що підтверджується Повідомленням про виконання будівельно-монтажних робіт від **21.12.2023** № 4-10589-0801/23.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу** зі тимчасового приєднання гр. Ільницького А. В. **в терміни встановлені Порядком**.

Щодо звернення гр. Смолінської Є. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що гр. Смолінська Є. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 31.05.2023 № 16 (далі – заява про приєднання) про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт.

На підставі заяви про приєднання від 31.05.2023 № 16, ОСР підготовлено проект договору про тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Договір) а також проект технічних умов на тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Технічні умови), із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання (абзац 15 пункту 10 Порядку).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Технічних умовах та Договорі **не запропонувало замовнику альтернативні точки приєднання**, а видало Технічні умови лише із однією можливою точкою приєднання, а саме із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.11.2023 № 4-9877-0801/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проінформувало Замовника про необхідність отримати скоригований проект технічних умов та договору про тимчасове приєднання, відповідно до яких обрати одну із запропонованих альтернативних точок приєднання, та повернути підписаний Замовником договір та технічні умови для реєстрації.

Комісією з перевірки встановлено та Актом планової перевірки зафіксовано, що питання щодо надання Замовнику пропозицій альтернативних точок приєднання **вирішене по суті**.

Щодо звернення гр. Білоусова Є. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Білоусов Є. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 27.06.2023 № 278 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку.

На підставі заяви про приєднання від 27.06.2023 № 278 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проект договору про тимчасове приєднання № 1008 (далі – Договір) та проект технічних умов тимчасового приєднання № 1008, які 04.07.2023 надало Замовнику на погодження.

04.07.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР Договір та технічні умови. В Договорі гр. Білоусовим Є. В. обрано точку приєднання на межі земельної ділянки Замовника та обрано сторону, відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання – ОСР.

13.07.2023 Замовник звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою № 1/04-2620-27-23 на виготовлення проектно-кошторисної документації.

27.07.2023 Замовнику надано проект Договору на виконання проектно-кошторисних робіт № 1008 для приєднання садового будинку по _____, від якого він відмовився.

11.08.2023 Замовником здійснено оплату вартості послуги з тимчасового приєднання, що підтверджується платіжною інструкцією від 11.08.2023 № 477313831.1_0000/70e86c0d-5609-435d-ad25-263656fc7bcc.

22.08.2023 підрядна організація _____ виконала будівельно-монтажні роботи по об'єкту за адресою: _____, про що Замовника повідомлено довідкою про виконання технічних умов тимчасового приєднання № 4-1302-27-23.

21.08.2023 до ОСР від Замовника надійшла заява щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, з замовленим переліком послуг, а саме, улаштування вузла обліку силами Хмельницького МРЕМ та проведення позачергової технічної перевірки лічильника, на що йому був наданий рахунок на оплату цих послуг.

23.08.2023 ОСР виконано підключення об'єкта гр. Білоусова Є. В. та надано копію Акта встановлення, заміни, пломбування, технічної перевірки вузла обліку електричної енергії, встановленого в електроустановках напругою до 1000 В, від 23.08.2023, підписаного представником ОСР та Замовника без зауважень, що свідчить про виконання замовлених робіт, а саме введення в облік вузла обліку електричної енергії.

Відповідно до інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», станом на 06.09.2023 замовник не оплатив кошти за послугу з позачергової технічної перевірки лічильника.

06.09.2023 ОСР листом № 4-1959-27/23 повідомило гр. Білоусова Є. В. про відсутність оплати за замовлену послугу щодо виставленого рахунку на оплату за позачергову технічну перевірку лічильника від 22.08.2023 № 39580/21, та повідомив про необхідність здійснення оплати протягом 3 робочих днів з моменту отримання листа, а також попередили про відключення електроустановки Замовника у разі не здійснення оплати.

11.09.2023 працівниками АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснено відключення електроустановки гр. Білоусова Є. В. від електричної мережі ОСР у зв'язку із відсутністю оплати за замовлену послугу, а саме «позачергову технічну перевірку».

Відповідно до положень підпункту 3 пункту 11.5.2 розділу 11.5 глави XI Кодексу, випадки припинення розподілу електричної енергії за ініціативою ОСР – у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **неправомірно здійснило відключення Замовника від електричної мережі.**

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 11.12.2023 № 4-10290-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 03.10.2023 **відновило електропостачання електроустановки гр. Білоусова Є. В. шляхом подачі напруги у точку приєднання.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

<p>6</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок)</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ; 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період; 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів; 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема: <ul style="list-style-type: none"> мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
5) джерела фінансування ІІ;
6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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.**

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 276 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	130 122,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	21 636,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	276 751,00

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало **грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми**, що складає **93.93 %** від запланованої суми (276 751,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн.**

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 95 заходів, виконано 93 заходів) – 97,89 %;

2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ).**

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ) або %** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ понад **5%**, але менше **10%** склало **грн.**
5. Перевищення вартості заходів ІІ понад **10%** - **відсутнє.**
6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходах **відсутнє.**
7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 % та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2022 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2022 року.

Джерело	Планові	Фактично використані	Різниця
амортизація	130 124		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993		
за перетоки реактивної е/е	21 634		
Всього:	276 751		

тис. грн

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2022 року:

1.6.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.), заплановано 0,42 об'єкта на суму **грн** профінансовано та освоєно 0,08 об'єкта на суму **грн**. Невикористанні кошти у звітному періоді складають **грн**.

Постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року**.

Відповідно до положень пункту 4. 1 постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406», по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Захід **1.6.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ** (перехідний 2021-2023 рр.)» вважається виконаним на суму **грн** у складі ІІ на 2022 рік, так як довиконання даного заходу включено до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на

2024 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406».

Станом на 31.12.2023 залишився невиконаним 1 захід ІІ на 2022 рік загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, а саме:

ВІ.1.1 Реконструкція приміщення механічної майстерні (котельня) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. М. Красовського, 2 в м. Хмельницький (перехідний 2021-2022 рр.), 0,48 об'єкта на суму **грн (без ПДВ)**.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 177 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі 301 601 тис. грн (без ПДВ).

Зміни до ІІ-2023 року не вносились та відповідно не було змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	147 562
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 053
За перетоки реактивної електроенергії	32 986
Усього	301 601

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (301 601,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн**.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 125 заходів, виконано 95 заходів) – 76%;

2. Сума недофінансування ІІ на 2023 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ)**.

Де **грн (без ПДВ)** – сума фінансування ІІ на 2023 рік з урахуванням суми перевищення фінансування яка не покрита економією,

грн (без ПДВ) - запланована сума фінансування ІІ на 2023 рік,

грн - грн = грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 5%, але менше 10%** склало **грн**.

5. Перевищення вартості заходів ІІ **понад 10%** - відсутнє.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходу, а саме:

1.3,5 «Реконструкція зовнішніх електричних мереж для електропостачання реконструйованого приміщення механічної майстерні (котельні) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. Мазепи, 2 в м. Хмельницькому», склало **0,02 км (3,70 %)**.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2023 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2023 року.

тис. грн

Джерело	Планові	Фактично використанні	Різниця
амортизація	147 555		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 054		
за перетоки реактивної е/е	32 992		
Всього:	301 601		

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2023 року:

I.1.1 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2022-2023 рр.) –

грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.2.1 Реконструкція ПЛ-10 кВ (проєктована ПЛЗ 20 кВ) від проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - грн.

(без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.3 Будівництво ПС-110/10 кВ (перехідний 2023-2025) – грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

VII.1.1 Будівництво навчального полігону на території (перехідний 2023-2024 рр.) – грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався.

Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними 30 заходів ІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить - % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, а саме;

I.1.1 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ) та проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2022-2023 рр.)» на суму грн (без ПДВ);

I.2.1 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС 110/20 кВ ПДВ);	(проектована ПЛЗ 20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.)» на суму 34 352,60 тис. грн (без) від проєктованої
I.5.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ грн (без ПДВ);	(перехідний 2021-2023 рр.)» на суму	
I.5.3 «Будівництво ПС-110/10 кВ тис. грн (без ПДВ);	(перехідний 2023-2025)» на суму	
П.5.7 «Трансформатор струму ТПЛ(У)-10 (1500/5, 1000/5; 800/5, 600/5, 200/5, 150/5, 100/5, 75/5, 50/5), 3-х кернові» на суму	грн (без ПДВ);	
П.5.13 «Трансформатор струму CTSO-38.L (150/5, 75/5), 3-х кернові» на суму		грн
(без ПДВ);		
П.5.14 «Трансформатор струму CTSO-38 (200/5; 300/5), 3-х кернові» на суму		грн (без
ПДВ);		
П.5.15 «Трансформатор струму ТФЗМ-123 (75(150)/5; 300(600)/5), 3-х кернові» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.16 «Трансформатор напруги НТМІ-10 У-3» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.17 «Трансформатор напруги НАМІ-10 У-2» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.18 «Трансформатор напруги VTO 38» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.19 «Трансформатор напруги НКФ-123» на суму		грн (без ПДВ);
III.1.1 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.2 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.3 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.4 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.5 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	Телемеханізація» на
III.1.6 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
III.1.7 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
IV.2.1 «Комутатор розподілу в РЕМ» на суму		грн (без ПДВ);
IV.2.2 «Оптичний комутатор для ТП» на суму		грн (без ПДВ);
IV.2.3 «Модернізація СКС в РЕМ» на суму		грн (без ПДВ);
IV.4.2 «ПЗ підтримки обладнання Cisco» на суму		грн (без ПДВ);
VI.1.5 «Причіп-розпуск ПРЛ-0512, або аналог» на суму		грн. (без ПДВ);
VII.1.1 «Будівництво (перехідний 2023-2024 рр.)» на суму		грн. (без ПДВ);
VII.2.18 «Набір для майстерні служби підстанцій» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.23 «Вольтамперфазометр ВАФ ЕВАРТИС МІРА-А, або аналог» на суму		грн (без
ПДВ);		
VII.2.24 «Вольтамперфазометр ВАФ 4333, або аналог» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.25 «Набір електромонтера з ремонту апаратури релейного захисту та автоматики» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.26 «Комплект інструментів для ремонту обладнання зв'язку і телемеханіки» на суму		грн (без ПДВ).

Щодо розроблення Товариством інвестиційної програми, з урахуванням плану розвитку системи розподілу, та подання її на погодження до НКРЕКП.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 04.09.2023 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 4-7814-0803/23 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік. Проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, **станом на 06.10.2023 до НКРЕКП було не надано:**

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРСР) на 2024-2028 роки;

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 1, 2, 3, 4, 7, 8, 9 та 10 пункту 2.9.1;

- по більшості заходів проєкту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, акти оцінки технічного стану (дефектні акти) з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, кошториси, завдання на проєктування, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо: реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів; основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів); схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- по заходах із заміни силових трансформаторів у пояснювальній записці відсутня інформація стосовно подальших дій з демонтованими трансформаторами відповідно до вимог пункту 2.7 Протоколу.

- не надано розрахунок визначення втрат по енерговузлу де буде впроваджуватись АСКОЕ, а також фактично досягнутий економічний ефект по зниженню втрат за попередні періоди, де впровадилась система АСКОЕ за рахунок ІІІ, відповідно до вимог Протоколу;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 06.10.2023 на електронну адресу: senyk.om@hoe.com.ua.

НКРЕКП листом від 09.10.2023 № 10765/17.1.1/7-23 повідомило АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пункту 2.9 Порядку.

На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 07.11.2023 № 4-9425-0803/23 «Щодо надання проєкту інвестиційної програми на 2024 рік» звернулося із проханням доопрацювати проєкт ІІІ-2024 згідно вимог до 01.12.2023.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 30.11.2023 № 4-9981-0803/23 «Щодо надання проєкту інвестиційної програми на 2024 рік» **направило доопрацьований проєкт ІІІ-2024 року згідно вимог.**

Додатково АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося листом від 28.12.2023 № 4-10762-0803/23 «Щодо надання експертних звітів» гарантувало надання експертного звіту до 31.01.2024.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 24.01.2024 № 4-465-0803/24 «Щодо надання експертних звітів» **надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІІІ-2024 року.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **зменшення на 30 % та 10 % відповідно**.*

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

7	<p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу</p>
---	---------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ». Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом».

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2022 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 **отримано відмову у державній реєстрації у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.**

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» (із змінами) АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 27 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 30.12.2022.

Таким чином, з 31.12.2022 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» виключено з Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023. **Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Товариства було відновлено.**

За інформацією Ліцензіата, протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

Відповідно до пояснень Товариства (мовою документа): «...З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії, на підставі Рішення загальних зборів Товариства, що оформлено Протоколом №30 від 31.12.2021 року, між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір), згідно з яким АТ «Хмельницькобленерго» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «Хмельницькобленерго» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «Хмельницькенергозбут». Згідно з Довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року №1974, АТ «Хмельницькобленерго» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління товариством з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК «Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 року укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом». Згідно з ч. 5. ст 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу. Оператор 18.01.2021 року надав усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 року отримано відмову у державній реєстрації на підставі наявності відкритих виконавчих проваджень та включення Оператора у Єдиний реєстр боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» АТ «Хмельницькобленерго» з державною часткою у розмірі 70,0089% було включено до Переліку

об'єктів великої приватизації державної власності. Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 року №1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України №633-р від 22 липня 2022 року) Оператор був включений у перелік об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023 року. Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023 року. Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Оператора було відновлено.

Протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень. Внаслідок поступового погашення сум заборгованості на підставі виконавчих документів на кінець 2023 року фактично усі виконавчі провадження було закрито.

Крім того, у вересні 2022 року (акціонер АТ «Хмельницькобленерго») звернувся до Господарського суду Хмельницької області з позовом до Акціонерного товариства «Хмельницькобленерго». Акціонер просив визнати недійсними рішення оформлені Протоколом №30 від 31.12.2021 позачергових загальних зборів Товариства, які були проведені дистанційно 29.12.2021 року, а саме про надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину - укладення товариством 10.11.2021 року з ДП «НАЕК «Енергоатом» договору купівлі-продажу частки в розмірі 100% у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькобленерго».

Постановою Верховного суду у складі колегії суддів Касаційного господарського суду від 14.11.2023 року по справі №924/643/22 рішення дистанційних позачергових загальних зборів АТ «Хмельницькобленерго», яке оформлене Протоколом № 30 від 29.12.2021, в частині надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину визнано недійсним.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатом розгляду Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 за період ліцензованої діяльності 2021 – 2022 роки на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання НКРЕКП прийнято постанову від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою до Товариства застосовано санкцію у вигляді накладення штрафу у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень у тому числі за порушення підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежності оператора системи розподілу.

Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 за період ліцензованої діяльності 2023 року зафіксовано порушення підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії.

Наразі Товариством не виконано зазначені вимоги статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

8	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:
---	--------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика), яким визначено, що:</p> <p>оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах,</p> <p>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.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <p>замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;</p> <p>замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p> <p>замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);</p> <p>замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.</p>
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики, 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.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 було повідомлено НКРЕКП про те що, в наданому НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік, помилково в деяких виконаних нестандартних приєднаннях не було проставлено інформацію про наявність довідок про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення, при цьому, капітальні витрати були зазначені у звіті.</p> <p>Також, ряд нестандартних приєднань було виконано в грудні 2021 року, а довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення було надано в січні 2022 року, але оскільки дефіцит/профіцит коштів розраховується з урахуванням витрат проведених бухгалтерією в 2021 році - ці приєднання мають бути в розрахунку дефіциту/профіциту за 2021 рік та не враховуватись в 2022 році.</p> <p>Крім того, було повідомлено про те, що в наданому для НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік, розрахунок дефіциту/профіциту коштів здійснювався з урахуванням витрат, проведених бухгалтерією в 2022 році, по яких повідомлення про надання послуги з приєднання були надані в інші періоди.</p> <p>Листом АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 <u>було надано до НКРЕКП скориговані Звіти</u> з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік та за 2022 рік.</p>	

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в рамках проведення позапланової виїзної перевірки ще раз було надано до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік.

Таким чином, комісією з перевірки виявлено надання до НКРЕКП недостовірної інформації за 2021 рік та січень 2022 року.

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у звітах з моніторингу приєднань за 2021 рік зазначено про факт виконання приєднань у 2022 році, аналогічно у звіті з моніторингу приєднань за 2022 рік зазначена інформація про приєднання, які завершені у 2019, 2020, 2021 та 2023 році.

Також перевіркою виявлено ненаскрізну нумерацію виданих технічних умов у звітності за 2021 – 2022 роки.

За інформацією Ліцензіата, технічні умови викладаються у вигляді ідентифікатора, який присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР, та містить маркування територіальної одиниці ОСР, що визначається відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання.

Оскільки у 2021-2022 роках в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проводилися заходи по зменшенню кількості територіальних одиниць шляхом об'єднанням РЕМ, одні і ті ж територіальні одиниці в 2021, 2022 роках отримали різні номери.

Формування звітної інформації збіглося із внесенням змін в програмний комплекс в результаті чого по деяким технічним умовам був неправильно сформований ідентифікатор.

Після формування списку чинних технічних умов ці технічні умови були виявлені та внесені в звіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвочасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у звітності за 2022 рік з 15 березня 2022 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує

зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувальними обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

За результатами здійснення перевірки та аналізу наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 - 2022 роки відповідно до пункту 1.5 глави 1 цієї Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у 2021 - 2022 роках послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного та нестандартного приєднання, встановлено наступне.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							

Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

Відповідно до пункту 1 частини сьомої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, письмової заяви про здійснення заходу державного контролю.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код згідно з ЄДРПОУ 22767506) (АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Ліцензіат Товариство), листами від 18.08.2023 № 4-7242-02/23 та в доповнення листом від 21.08.2023 № 4-7274-02/23 надано 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 20.09.2023 № 4-8041-02/23, якою повідомлено, що на виконання постанови НКРЕКП від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання, Товариство в установленій термін (до 27 липня 2023 року) надало до НКРЕКП **скориговані (уточнені) реєстри активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації** та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, також відповідною заявою АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП 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.

З огляду на зазначене, на засіданні НКРЕКП, що відбувалось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 25.10.2023 № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на підставі якої провести позапланову виїзну перевірку Товариства у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі здійсненого аналізу скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₂, 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**, комісією з перевірки встановлено:

залишкова балансова вартість виведених з експлуатації активів до 31.12.2020 (реєстр РБА⁰₂₀₂₀), з урахуванням невідповідностей, виявлених комісією з перевірки в ході повного аналізу первинних документів по 227 об'єктам, становить **грн;**

загальна балансова вартість виведених з експлуатації активів на 31.12.2022 (реєстр РБА⁰₂₀₂₂) станом на 01.01.2021 становить **грн**, а залишкова балансова вартість активів (елементів активів) на дату їх виведення з експлуатації становить **грн.**

З урахуванням вищевикладеного здійснено перерахунок **дельти прибутку на регуляторну базу активів:**
за 2021 рік:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$П \text{ уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн, де:}$$

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 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 %.

за 2022 рік:

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

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

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:

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

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 статтю «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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

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

Ураховуючи зазначене вище, проведено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021 та 2022 роки:

2021 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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 (платіжне доручення № 17 від 29.06.2021).**

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 (за IV квартал звітного року) – грн (без ПДВ):**

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);

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 (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**.

2021 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	506	150	479	444,90	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1373	1242,66	3089,2		525 600	
3	Усього								

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

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

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\Phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\text{ДУO}_{t-1}}{\text{УO}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_y = \text{грн,}$$

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 (ОКВ0) 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 $\text{ФОП}_{t-2}^y = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_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 ОКВ^y 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 ($0 < KU < 1$), 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 обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 261 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:**

ОНВ_y =

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (у тому числі капіталізовані витрати 383 422,00 + 20,00);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 681 425,00 + 93,00);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 144 497,00 + 20,00);

0,2121 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_{t-1}) 0,3 % х грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦПТЕ вважає недоцільним ураховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.»

Таким чином, **сума економії операційних контрольованих витрат** за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн, а саме: «Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; («Виробничі послуги (графа 9)» - грн; «Сировина і матеріали» - грн; «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн); «Витрати на оплату праці» - грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (грн + грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

П уточ ст = × 0,03 = грн, 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 складає **у.о.**

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

12. **Сума невиконання інвестиційної програми** за 2021 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.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконаними 110 заходів ІІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить 31,14 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток – грн (без ПДВ);

Перетоки реактивної електроенергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ)**;

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить

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 при виконанні ІІІ** у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить **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 **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 2021 року складає _____ грн (без ПДВ) проти зафіксованої Актом № 259 –

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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

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 2021 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	192,18	356 736	68 558			
	ВСЬОГО		356 736	68 558			
2 клас	01.01-01.12	1 121,43	1 770 350	1 985 324			
	ВСЬОГО		1 770 350	1 985 324			
Разом 1+2 клас			2 127 086	2 053 881			

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, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, 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 є/є, 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, а саме металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ) – (в т.ч.: реалізація металобрухту – грн, реалізація б/у електролічильників – грн, реалізація інших матеріалів, що були у використанні (опори, пасинки, відпрацьовані акумуляторні батареї та інше) - 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./МВт год. (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				

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 – у 2021 році відсутня.**

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).**

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 становить **грн (без ПДВ).**

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

$D_p =$ **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»:

$\Delta D_{TVE}^H =$ **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» (ΔOKB) у 2021 році **становить грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta OKB =$ **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» (ΔОНВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{ОНВ}} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

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» (ΔПст) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{Пст}} = \text{грн (без ПДВ), де}$$

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\text{П уточ ст} = \text{ } \times 0,03 = \text{ грн, де:}$$

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 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» (ДПнов) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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

$$\text{П уточ нов} = 0,00 \times 0,1674,$$

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» (ΔПП), у звітному році:

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

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 /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ):**

_____ **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 - _____ **грн (без ПДВ).**

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 у звітному році становить:

_____ **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)**

*Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 01.05.2024 № 773/17-24 (мовою документу): «...відхилення показника $\Delta\Pst$ у 2021 році становить _____ грн _____ грн). При цьому, відповідно до пункту 13 Методики джерелом фінансування ІІІ необхідно визначити _____ грн _____ грн * 50 % = _____ грн).*

2022 рік

Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **грн (без ПДВ);**

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для оператора системи розподілу.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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 (без ПДВ).**

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 ІV квартал звітнього року) - **грн (без ПДВ):**

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).**

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	506	150	451	427,95	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1283	1162,53	3089,2		525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-			

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

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

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, графі 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 2022 року);

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«Зауваження УЦТПЕ щодо необхідності врахування витрат, що капіталізуються, при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат, наведено вище (пункт 6 зауважень до пункту 3.25 Акта даної службової записки). Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат за 2022 рік (сторінка 303 Акта) та дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$), а саме: при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить:**

$$\text{ОНВу} = \text{грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 436 536,00 + 12);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 700 989,00 + 56);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 147 446,00 + 12);

0,2103 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 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦТТЕ вважає недоцільним ураховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.»

Таким чином, сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат

(грн + капіталізація грн, а саме:

«Інвестиційна програма» грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн («Виробничі послуги (графа 9)» - грн, «Сировина і матеріали» - грн, «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн), «Витрати на оплату праці» - грн.

«Програма ремонтів» у сумі грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; «Виробничі послуги (графа 9)» - грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

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

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

П уточ ст. = × 0,03 = грн (без ПДВ)

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 № 428 від 14.06.2018 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.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу

до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = $\quad \quad \quad$ x 0,1674 = $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ), де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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 2022 рік складає $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ) (не виконано 1 захід (7.1.1) за рахунок статті джерела схваленої ІІ на 2022 рік амортизація).**

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

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						

14. **Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5 % становить $\quad \quad \quad$ грн (без ПДВ).**

15. **Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає $\quad \quad \quad$ 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», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної**

енергії ОСР протягом звітного періоду –

грн (без ПДВ).

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

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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

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) – **(-)245 980 тис. грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	237,47	378 156	89 801			
	ВСЬОГО		378 156	89 801			
2 клас	01.01-01.12	1 264,42	1 963 826	2 483 101			
	ВСЬОГО	-	1 963 826	2 483 101			
Разом 1+2 клас	-	-	2 341 982	2 572 902			

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, балансуючому 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 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн** (без ПДВ).

23. **Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).**

24. **Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії грн (без ПДВ).**

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				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
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), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, 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:

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.

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

$\Delta Д_{ТВЕ}^H =$ **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;

Проти зафіксованої Актом № 162 -

грн

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» ($\Delta ОКВ$) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta ОКВ =$ **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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$):

$\Delta ОНВ =$ **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.

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

$\Delta Пст =$ **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:

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

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 %.

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).**

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

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

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

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного 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 РБА_{нов.}, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2022 році:

Δ ПП = **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.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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 **становить** **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 **становить** **грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 % - **відсутнє.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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.

2023 рік

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 –

грн (без ПДВ);

грн (без ПДВ)

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 (за IV квартал звітного року) складає

грн (без ПДВ).

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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)

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується 0,00 грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає 878 035,16 тис. грн (без ПДВ)**

ОКВ_у =

грн (без ПДВ),

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 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 № 2596, 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 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

0 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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 рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році **складає грн (без ПДВ)**

ОНВ_у =

грн (без ПДВ),

де:

2023 році (грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ);

організаціям у 2023 році; грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим

(грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІ);

державне соціальне страхування в 2023 році (грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ);

0,2117 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ((капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІ)/ (капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІ));

організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% х грн (затверджений фонд оплати праці).

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить **грн (без ПДВ)**

ЕОКВ = **грн (без ПДВ)**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ІІ)) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ)** (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ІІ));

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ)**

П уточ ст. = * 0,03 = **грн,**

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 звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ н. = *0,03 = **грн**

де:

грн – уточнена на початок звітного 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;

0,03 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.

10) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає
у. о.

11) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає
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), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми –

грн (без ПДВ), у тому числі за рахунок:
амортизації – **грн,**
прибутку (обов'язкових реінвестицій) – **грн.**

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє.**

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить **грн (без ПДВ).**

2023 рік

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ)**.

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) 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 періоду складає **грн**.

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

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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 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 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Водночас, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 03.05.2024 № 816/17-24 (мовою документу): «Враховуючи прийняте рішення на засіданні НКРЕКП 16.04.2024 щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, Департамент надає уточнену інформацію щодо величини **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023) АТ «Хмельницькобленерго». А саме:

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці»:

2023 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання,							

укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії 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 склав (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			
	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
	ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136			
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

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 складають **грн** (без ПДВ);

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають **грн** (без ПДВ);

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

№	Контрагент	Предмет договору оренди	Сума (без ПДВ), тис.грн.
1	ТОВ "Хмельницькенергозбут"	Оренда нерухомого майна, оренда індивідуально визначеного рухомого майна	
2	МКП "Хмельницькводоканал"	Оренда ПС "Очисні споруди"	
3	ПРАТ "КІЇВСТАР"	Оренда частини приміщення Красилівського РЕМ	

4	НЕК "УКРЕНЕРГО"	Оренда приміщень РЕМ для розміщення обладнання (Летичів, Старокостянтинів, Шепетівка), оренда на ПС 110кВ для встановлення радіовежі, оренда відкритого складу на ПС 110кВ для розміщення радіовежі, оренда відкритого складу на території ПС 110кВ	
5	ПАТ "ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ"	Строкове платне користування частиною нерухомого майна (нежитлового приміщення) - 1 м.кв. з метою розміщення обладнання	
6	ТОВ "ОМЕГА ТЕЛЕКОМ"	Оренда частини складу Летичівського РЕМ	
7	АТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"	Оренда автомобіля AUDI A6	
8	Антонюк Едуард Йосипович	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення магазину електротоварів (48,0 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. м.Красовського,2	
9	ТОВ "АТРАКОМ"	Оренда відкритого складу Летичівського Рем для встановлення металевого контейнера	
10	ФОП Редька Лариса Михайлівна	Оренда нежитлового приміщення для розміщення магазину продовольчих товарів (70,94кв.м) за адресою: м.Шепетівка, вул. 400-річчя Шепетівки, 6.3	
11	ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення обладнання (серверу)	
12	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	Оренда частини території для розміщення та утримання телекомунікаційного обладнання, вул. Енергетиків 18а, м. НоваУшиця	
13	АБ "УКРГАЗБАНК"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення банкомату (2 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Свободи 57/2	
14	АТ Філія ХОУ "Державний Ощадний банк України"	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 22,0 кв.м. по м. Шепетівки, вул.400-річчя Шепетівки 3	
15	ГО "За конкретні справи"	Оренда приміщення м. Городок, по вул. Шевченко 39	
16	ТОВ "ЕПІЦЕНТР К"	Оренда будівель та споруд (частина металевого ангару 199 кв.м.) м.Городок, вул.Шевченко 39	
17	Колесник Олег Васильович	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 21,4 кв.м., вул.400-річчя Шепетівки 3, м. Шепетівка	
18	ФОП КОЛЕСНИК А.А.	Оренда нежитлового приміщення під кавомат (1кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Храновського 11А	
19	АТ КБ "ПРИВАТБАНК"	Оренда частини приміщення для розміщення терміналу по вул. Свободи 57/2	
20	ТОВ "ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ"	Оренда частини нерухомого майна (нежитлового приміщення) для розміщення серверу	
21	Чемеровецька селищна рада	Нежитлове приміщення в смт.Чемерівці, вул.Центральна, 52 б на 1 поверсі	
22	ФОП Дмитрів В.С.	Оренда приміщення с. Зелені Курилівці	
	ВСЬОГО		

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

№	Назва контрагента	тис. грн. (без ПДВ)
1.	ТОВ "ІНФОНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
2.	ТОВ "ЗКАП НЕТВОРКС"	
3	ТОВ "АЛЬПЕКО"	
4	ПП "АС-НЕТ"	
5	ТОВ "БІТТЕРНЕТ"	
6	ФОП Богаченко В. В.	
7	ТОВ "Вайнет"	
8	ФОП Вальчук В. Д.	
9	ТОВ "Вест Нетворк"	
10	ПАТ "ВФ Україна"	
11	ФОП ГАРБАР С.А.	
12	ТОВ "ГЛОБАЛЬНІ ТЕХНОЛОГІЇ УКРАЇНИ"	
13	ПАТ "ДАТАГРУП"	
14	ТОВ "ЕВЕРЕСТ СК"	
15	ТОВ "Енергобуд-Поділля"	

16	ТОВ "ЗНЕТ"	
17	ТОВ "ІНСТАЛТЕЛЕКОМ"	
18	ТОВ "Інтелект груп"	
19	ТОВ "ІТТ"	
20	ПАТ "КІЇВСТАР"	
21	ТОВ "КІНГНЕТ"	
22	ТОВ "КОМПАНІЯ КОМТЕК"	
23	ТОВ "КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР"	
24	ТОВ "КОНТАКТ- СЛАВУТА"	
25	ФОП Коржос О.О.	
26	ТОВ "ЛАНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
27	ФОП Лісовський Д.С.	
28	ТОВ "МАГКОМ"	
29	ТОВ "МЕГАЛАЙН"	
30	ТОВ "НПК ХОУМ-НЕТ"	
31	ОК "СОНЯЧНИЙ 2021"	
32	ФОП Пиріжок М.І.	
33	ТОВ "Подільські оптичні мережі"	
34	ТОВ "ПРОСКУРІВНЕТ"	
35	ФОП Сваволюк І.І.	
36	ФОП Сидорук Л.А.	
37	ФОП СУКЕНИК Р.В.	
38	ТОВ "ТЕЛЕСВІТ"	
39	ТОВ "ВЕДЕКОМ"	
40	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	
41	ПП "ФАЙНА МЕРЕЖА"	
42	ТОВ "ТРК ФНБ"	
43	ТОВ "ФРІНЕТ"	
44	ХФ Т "УКРТЕЛЕКОМ"	
45	ТОВ "ХМЕЛЬНИЦЬКІНФОКОМ"	
46	ТОВ "Х-СІТУ"	
47	Центр прийому і обробки спеціальної інформації та контролю навігаційного поля	
48	ТОВ "ЯРНЕТ"	
	ВСЬОГО	

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

№	Вид доходу	Сума, тис.грн (без ПДВ)
1	Реалізація металобрухту	
2	Реалізація лічильників споживачам	
3	Реалізація інших матеріалів (стояків, опор б/у, дров'яних відходів)	
4	Реалізація акумуляторних батарей, відпрацьованих нафтопродуктів, непридатних для використання за призначенням,	
	Всього	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт. год. (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн. (без ПДВ)
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)		

Січень			1 350	
Лютий			1 350	
Березень			1 350	
Квітень			1 350	
Травень			1 350	
Червень			1 515	
Липень			1 763	
Серпень			1 763	
Вересень			1 763	
Жовтень			1 763	
Листопад			1 763	
Грудень			1 763	
2023 рік			x	

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 склав **грн (без ПДВ);**

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - Постанова № 345) склали **грн (без ПДВ);**

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

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

5. 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 2023 року) – **грн (без ПДВ);**

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, складає **грн (без ПДВ):**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			

	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
	ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136			
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$D_r =$ **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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн (таблиця 3.25.29)**

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВ Е на 1 класі напру ги	К2 ЕКПТВ на 2 класі напру ги	ОТВЕ нф і Норматив но- фактич ний обсяг ТВЕ (помісяч но)	ОТВЕ ф і Фатичн ий обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги																МВт.год.
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
листопад																		
грудень																		
Всього																		

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) складає **грн (без ПДВ).**

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ **грн (без ПДВ),**

де

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

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пст}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пст} = \text{грн}$$

(враховується 50% = 0,5* = **грн**), де:

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{грн} * 0,03 = \text{грн,}$$

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.

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 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P_{нов} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$$

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:

$$\Pi \text{ уточн.} = \quad *0,03 = \quad \text{грн,}$$

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;

0,03 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.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \quad \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - 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).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\P_{ст}$ та $\Delta\P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн;**

13) 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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

6. 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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії
грн (без ПДВ);

2) суми 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);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	15 604,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	265 268,00 грн
-------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	9 180,00	(37 672,00)	-	(28 254,00)
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	3 272,50	(1 177,25)	2 354,50	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 096,00	137 632,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	40 120,00 ²	(12 512,00) ³	25 024,00 ⁴	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	-	(25 500,00)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство	1 700 000,00	153 000,00	53 091,00	(82 436,40)	-	(61 827,30)

					м розміру штрафу						
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство м розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	6 630,00	(36 652,00)	-	(27 489,00)
7	порушення щодо питань відокремлення та незалежності	7 508,00	127 636,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	31 025,00 ⁶	(11 602,50) ⁷	23 205,00 ⁸	-
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавство м розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(51 000,00)	-	(76 500,00)

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (472 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---------------------------------------------------------------	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 7:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---------------------------------------------------------------	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення:

підпункт 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2 яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;
 - 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;
 - 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;
 - 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:
 - мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;
 - обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
 - посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
 - інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
 - інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
 - опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
 - інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
 - 5) джерела фінансування ІІІ;
 - 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,
- пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу ІІ щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до **01 липня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 133,68 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **151,49 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **2 408,64 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **915,65 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 038,70 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **1 618,70 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до **14 червня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **118 433,41 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **40 802,90 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **77 630,51 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **16 133,18 тис. грн** (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року

№ 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 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) у абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 522,56»;

2) у абзаці другому цифри «102 003,76» замінити цифрами «102 004,86»;

3) у абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 890,54»;

4) після абзацу третього доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 63 012,77 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 35 560,76 тис. грн (без ПДВ);».

5) абзаци 4 – 8 вважати абзацами 6 – 10 відповідно.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 червня 2024 року здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Сосули М. І., Недзальської О. Я., Цуглевич М. Я., Мінгалєєва В. Б. на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що **у строк до 20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

2) у строк до **01 червня 2024 року** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (інформація з обмеженим доступом)а, 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 8,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що у строк до **20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

3) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

4) надати до 01 червня 2024 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували об'єктами для заміни цього автотранспорту.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1146

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141, від 12 березня 2024 року № 125, та з урахуванням Акта позапланової виїзної перевірки від 12 квітня 2024 року № 163, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року

№ 126, Акта позапланової виїзної перевірки від 19 квітня 2024 року № 175, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, встановлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 133,68 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 151,49 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 2 408,64 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 915,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 038,70 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, у розмірі 1 618,70 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 14 червня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 118 433,41 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 40 802,90 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 77 630,51 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 16 133,18 тис. грн (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 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:

в абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 522,56»;

в абзаці другому цифри «102 003,76» замінити цифрами «102 004,86»;

в абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 890,54»;

після абзацу третього доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 63 012,77 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 35 560,76 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – восьмий вважати відповідно абзацами шостим – десятим.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«___» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

для чого:

1) у строк до 01 червня 2024 року:

здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Мінгалєєва В. Б., Недзальської О. Я., Сосули М. І., Цуглевич М. Я. на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Вінківці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 25, 25/1, 27, 27/1, 27/2, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 8, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А, 9/4 Б,

про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»;

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту;

2) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141 та від 12 березня 2024 року № 125, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», 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 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 162.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 126 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії з питання підтвердження або спростування достовірності наданої під час планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднання за **період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 12 квітня 2024 року № 163.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127 НКРЕКП здійснено позапланову перевірку дотримання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ



УВ
НКРЕКП
№1004-14.1.1/24 від 02.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 02.05.2024 18:24
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

22767506) вимог нормативно-правових актів, що регулюють 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 **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 19 квітня 2024 року № 175.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 19.04.2024 № 4-2421-02/24 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162.

Так, зазначеним Актами планової та позапланових перевірок встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
<p>До АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року надійшло 116 звернень від НКРЕКП.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року по 21 запиту НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів від 1 до 14 днів.</p>		
2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
<p>Відповідно до вимог <u>підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»</u> зобов'язано надати до 01 серпня 2023 року до НКРЕКП, зокрема:</p> <p>акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту.</p> <p>На виконання вимог абзацу другого підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 28.07.2023 № 4-6688-0602/23 надало до НКРЕКП акти на списання по шести транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів.</p> <p>За інформацією Ліцензіата, акти на списання по 13-ти транспортних засобів не списані у зв'язку з тим, що мають залишкову балансову вартість.</p> <p>Таким чином, вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1146 не виконано у повному обсязі.</p> <p>Відповідно до вимог <u>ропорядження НКРЕКП від 07.03.2023 № 49-р</u> Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – Ропорядження № 49-р) Товариство зобов'язано протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної</p>		

електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця , 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що **у строк до 01 квітня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

На виконання вимог Розпорядження № 49-р АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, що 15.03.2023 Товариство направило листи-повідомлення споживачам, які зазначені в Розпорядженні № 49-р, щодо необхідності уточнення даних про об'єкти електрофікації за відповідними адресами та надало до НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи на право власності за адресами:

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27/1 надано технічний паспорт на будинок від 14.05.2021.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 27/2 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (індексний номер витягу 258838133, дата формування 28.05.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна 2370886768206), об'єкт нерухомого майна – будинок садибного типу, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 178,4 кв м, житлова площа – 9,5 кв м кадастровий номер
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 25/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 03.09.2020.
- Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця

, 4 надано витяг про державну реєстрацію прав на житловий будинок, номер витягу – 28141172 від 25.11.2010 (свідоцтво про право власності № 893506 від 25.11.2010).
- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 8 надано витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Савіцький В.В. (індексний номер витягу 243410270, дата формування 08.02.2021, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна , об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 159,1 кв м, житлова площа – 74,9 кв м кадастровий номер)

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/1 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/3 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/4 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/5 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/6 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/7 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/8 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/9 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

Оскільки за адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14, Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/2, 79/10, 79/11 та Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця 9/4А, 9/4Е підтверджуючих документів не надходило, тому 28.03.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» направлено для підписання додатки 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, зі змінами в частині даних про об'єкт електрофікації відповідно до інформації, наявної в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з вимогою підписання та повернення додатків протягом 20 календарних днів з дати отримання.

Також, в доповнення до листа від 31.03.2023 № 4-4040-031202/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.06.2023 № 4-5844-031202/23 надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області підтверджуючі документи про право власності за адресами:

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 А, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальська Г. П. (індексний номер витягу 333489340, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна), об'єкт нерухомого майна – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 36,5 кв м, житлова площа – 23,8 кв м кадастровий номер .

- Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця , 9/4 Е, надано витяг з Державного реєстру речових прав на 1/3 частки житлового будинку власником якого є Пенкальський Н. В. (індексний номер витягу 333479144, дата формування 25.05.2023, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна), об'єкт нерухомого майна –

житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості, загальна площа – 57,5 кв м, житлова площа – 40,6 кв м кадастровий номер

- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/2 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/10 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020
- Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця , 79/11 надано технічний паспорт на садовий (дачний) будинок від 24.07.2020.

За адресами Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця , 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14 підтверджуючих документів та підписаних додатків 2 та 3 станом на 20.06.2023 від споживачів до Товариства не надійшло, тому АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» підготовлено пакет документів для звернення до суду, з метою врегулювання договірних відносин в частині визначення типу об'єкта споживача.

Таким чином, вимоги Розпорядження № 49-р не виконано у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано підтвердження внесення змін до додатків 2 та 3 до договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії.

Відповідно до норм чинного законодавства (Цивільний кодекс України, Житловий кодекс України, Постанови Кабінету Міністрів України від 12 травня 2023 року № 488 «Деякі питання проведення технічної інвентаризації» та Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності») технічний паспорт не є правовстановлюючим документом, що посвідчує право власності на об'єкт нерухомого майна, **він лише описує об'єкт та визначає його складові для подальших дій.**

Технічний паспорт є одним з тих документів що постійно застосовується при реєстрації, зміні прав власності на об'єкт нерухомості (будівлю, споруду, житловий будинок). Також він являється документом, що містить у собі основні характеристики, відомості, що характеризують об'єкт нерухомості та його складові.

Разом з тим потрібно зазначити, що *технічний паспорт - документ, що складається з текстових та графічних матеріалів, які містять інформацію про склад, фактичну площу, об'єм, технічний стан об'єкта нерухомого майна, виготовлених на підставі матеріалів технічної інвентаризації за результатами технічної інвентаризації на дату її проведення.*

Таким чином, зазначені вище вимоги **Розпорядження № 49-р не виконано.**

3	підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ) пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ	щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків; щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача.
---	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать

індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність;

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ, на роздрібному ринку електричної енергії споживання та використання електричної енергії для потреб електроустановки споживача здійснюється за умови забезпечення розподілу/передачі та продажу (постачання) електричної енергії на підставі договорів про розподіл/передачу, постачання електричної енергії, надання послуг комерційного обліку, які укладаються відповідно до цих Правил, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та Кодексу комерційного обліку

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого

порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до положень підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

В ході проведення перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

За відповідною адресою укладено договір про користування електричною енергією за № 510202 від 01.06.2013 між АТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Березовським С. Я. на об'єкт – будинок.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року **споживання електричної енергії** за особовим рахунком № 12100000510202 склало **кВт год.**

Разом з цим, **в паспорті розподілу електричної енергії** за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Технічна перевірка проведена 27.03.2021, **останній контрольний огляд 03.04.2023**

Засіб обліку встановлений в виносній шафі на опорі 0,4 кВ.

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду об'єкта споживача Березовського С. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 5032714 від 06.06.2014 між ПАТ «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та Піроговою Л. Ф.

За даною адресою було укладено договір про постачання електричної енергії юридичним та фізичним особою-суб'єктом підприємницької діяльності від 13.03.2007 № 3522 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Хмельницьким РЕМ та ПП Пірогова Л. Ф.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 121000005032714 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 121000005032714 від 06.06.2014 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Хмельницьким РЕМ склало **кВт год.**

Технічна перевірка проведена 06.06.2014, **останній контрольний огляд 03.10.2020.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 075306 від 01.01.2011 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Сосулою М. І. на об'єкт - садовий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із непобутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» на об'єкт – кафе. До того договірні відносини регулювались договором від 10.10.2019 № 21900048, укладеним між АТ «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та ФОП Сосулою С. Ш.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000075306 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000075306 від 01.01.2011 склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 02.05.2023 № 22300491 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та ПП «Козацька Рада» споживання електричної енергії за особовим рахунком № 22300491 склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проектним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживача Сосули М. І. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договори про користування електричною енергією за № 085565 від 01.11.2008 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. на об'єкт – домоволодіння та за № 085572 від 01.12.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. на об'єкт – домоволодіння.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 12300000085565 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000085565 від 01.11.2008 між ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Недзельською О. Я. склало **кВт год.**

За особовим рахунком № 12300000085572 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 12300000085572 від 01.12.2010 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Кам'янець-Подільським РЕМ та Цуглевич М. Я. склало **кВт год.**

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проектним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

Комісією з перевірки в ході зовнішнього візуального огляду за адресою споживачів Недзельською О. Я. та Цуглевич М. Я. **вбачаються ознаки здійснення підприємницької діяльності.**

Крім того на вводі до об'єкту споживача **комутаційні прилади не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеній в паспорті точки розподілу.**

За відповідною адресою було укладено договір про користування електричною енергією за № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та Мінгалєєвим В. Б. об'єкт – житловий будинок.

Крім того, за даною адресою укладено договір із непобутовим споживачем про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 929 між ВАТ ЕК «Хмельницькобленерго» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. на об'єкт – стоматкабінет.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 11200001672467 по договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 11200001672467 від 04.02.2010 між ВАТ ЕК «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ склало **кВт год.**

За договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.02.2010 № 21200929 між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Старокостянтинівським РЕМ та ПП Мінгалєєвим В. Б. споживання електричної енергії за особовим рахунком № 21200929 склало **кВт год.**

Перевіркою виявлено відсутність ввідного обмежуючого потужність пристрою, який передбачений проектним рішенням.

В зв'язку із відсутністю доступу до внутрішніх мереж споживача після засобів комерційного обліку, в представників ОСР немає можливості виявлення несанкціонованих перемикань, які не відповідають проектним рішенням на об'єкті побутового споживача, при споживанні електричної енергії на побутові та непобутові потреби.

<p>4</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)</p>	<p>електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Станом на 31.12.2023 перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 на загальну суму грн (з ПДВ), а саме:</p> <p>за серпень 2023 року згідно Акту-корегування (врегулювання) від 20.12.2023 № ВР/82023-22767506/ЕЕ в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції від 29.01.2024 № 947:</p> <p>грудень 2023 року згідно Акту купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за грудень 2023 року №122023-22767506/ЕЕ від 31.12.2023 в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 946 від 29.01.2024.</p> <p>Станом на 31.12.2023, перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за договором про участь у Балансуючій групі від 05.04.2023 № 05042023/2 (послуги з адміністрування) обліковується заборгованість в сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 05.04.2023 № 05042023/2 (з послуги адміністрування) за грудень 2023 року згідно Акту надання послуг з адміністрування балансуєючої групи від 31.12.2023 №122023-22767506/П в сумі грн (з ПДВ) відповідно до платіжної інструкції № 949 від 29.01.2024.</p> <p>Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (опалення) згідно договору від 29.09.2020 № 7109, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» заборгованість відсутня.</p> <p>Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59873 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 29.09.2020 № 7109.</p> <p>Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (гуртожиток) згідно договору від 04.02.2020 № 7110, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» обліковується заборгованість у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за грудень 2023 року в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 26.01.2024 № 928 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 04.02.2020 № 7110.</p> <p>Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 31.01.2020 № 7111, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» заборгованість відсутня.</p> <p>Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» за лютий 2023 року в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 22.03.2023 № 59872 з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 31.01.2020 № 7111.</p>	

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 27.02.2023 № ТЕ-60, у Товариства перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **за березень 2023 року** в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями від 25.04.2023 № 4014, 4015 з **порушенням терміну оплати** визначеного умовами договору від 27.02.2023 № ТЕ-60.

Станом на 31.12.2023, по наданим послугам з постачання електричної енергії споживачу (господарські потреби) згідно договору від 04.04.2023 № ТЕ-127, у Товариства перед ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» **заборгованість** відсутня.

Крім цього комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом було здійснено **оплату заборгованості** перед ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» **за квітень 2023 року** в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 29.05.2023 № 83806, з **порушенням терміну оплати** визначеного умовами договору від 04.04.2023 № ТЕ-127.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки **(зменшення на 50%)**.*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР
---	---------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>підпункту 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу, в частині необґрунтованого відключення від електричних мереж;</p> <p>пункту 18 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок), у частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання;</p> <p>пункту 10 Порядку, в частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання без вказання в технічних умовах усіх альтернативних точок приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Відповідно до інформації зазначеної в Реєстрі технічних умов, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу зі стандартного приєднання по 20 Замовникам в терміни встановлені Кодексом.**

Щодо звернення гр. Ішук Я. І.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 20.12.2021 гр. Ішук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 50 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1.

30.12.2021 гр. Ішук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5603 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **28.02.2022.**

08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 1 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до **08.05.2022**.

ОСР листом від 03.03.2022 № 419 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомив про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **31.10.2023 № ПВ000050:301221:1:22:21:1:311023**.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000050:301221:2:22:21:1:000000:1, в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.

Крім цього, 20.12.2021 гр. Іщук Я. І. звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 20.12.2021 № 51 Товариством із Замовником укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1.

30.12.2021 гр. Іщук Я. І. на підставі рахунку від 30.12.2021 № 5605 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **28.02.2022**.

08.02.2022 із Замовником підписано Додаткову угоду № 2 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжено до **08.05.2022**.

ОСР листом від 03.03.2022 № 420 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 13.09.2023 № 4-7774-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання, відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **31.10.2023 № ПВ000051:301221:1:22:21:1:311023**.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало послугу зі стандартного приєднання гр. Іщук Я. І., відповідно до Технічних умов стандартного приєднання від 30.12.2021 № ТУ 000051:301221:2:22:21:1:000000:1, в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Васьківська Л. С.

гр. Джерелюка М. П.

гр. Бакуліч Н. П.

гр. Даньків А. С.

гр. Мазур З. К.

гр. Старкіна М. В.

Щодо звернення гр. Гуславської Ю. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 27.07.2021 гр. Гуславська Ю. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 30 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 27.07.2021 № 42 Товариством укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1.

05.10.2021 гр. Гуславською Ю. О. на підставі рахунку від 13.09.2021 № 1620 сплачено за надання послуги з приєднання електроустановки житлового будинку.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **04.12.2022**.

Згідно з абзацом 2 пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної Ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

Технічними умовами № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 в розділі II передбачено будівництво ЛЕП-0,4 кВ від проєктованої ТП-10/0,4кВ побудованої згідно технічних умов № ТУ000013120721:1:22:15:1:000000:1 протяжністю 390 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, ОСР звернулось до підрядної організації із завданням на проєктування для розробки та узгодження проєктної організації з усіма зацікавленими сторонами.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, а саме листами: від 14.12.2021 № 1194/1, від 31.12.2021 № 1240, від 20.01.2022 № 62/1, від 08.02.2022 № 131/1, від 28.02.2022 № 203/2.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **невчасно направило повідомлення Замовнику про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, а також при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.**

ОСР листом від 01.03.2022 № 216/2 було повідомлено Замовника про введення воєнного стану в Україні і необхідність продовження строку виконання зобов'язань з надання послуги з приєднання на час дії обставин непереборної сили.

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, терміни надання послуг з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 мали бути надані Заявнику до **04.12.2022**.

28.08.2023 із Замовником підписано Додаткову угоду до Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 про внесення змін до технічних умов.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 12.12.2023 № 4-10383-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **08.12.2023** № ПВ000042:081221:1:22:15:1:000001:1:081223.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання** гр. Гуславській Ю. О. згідно Технічних умов стандартного приєднання від 09.08.2021 № ТУ 000042:090821:1:22:15:1:000000:1 **в термін що перевищує строки, встановленні Кодексом.**

Тотожне порушення також встановлено по наступним замовникам:

гр. Гуменюк В. Л.

гр. Печенюка С. В.

Щодо звернення гр. Ільніцького А. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Ільніцький А. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.10.2022 № 1/05-91-22 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, із замовленою до приєднання потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, на підставі заяви про приєднання від 21.10.2022 № 1/05-91-22 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проект договору про тимчасове приєднання та проект технічних умов тимчасового приєднання, про що 24.10.2022 телефонним дзвінком та листом від 24.10.2022 № 404 повідомлено Замовника.

08.02.2023 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало гр. Ільніцькому А. В. на погодження проект договору про тимчасове приєднання від 14.02.2023 № 166 (далі – Договір) та проект технічних умов тимчасового приєднання від 14.02.2023 №166 (далі – Технічні умови), які 14.02.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР.

Згідно з пунктом 2.1.1.7 Договору строк надання послуги з приєднання становить 120 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати вартості приєднання.

20.06.2023 Замовником на підставі рахунку від 16.06.2023 № 33726 оплачена послуга із тимчасового приєднання до електричних мереж в повному обсязі.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **18.10.2023** (включно).

Згідно наданої інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 23.11.2023 № 4-9800-0805/23, відповідно до специфікації для виконання підстанційної частини, замовник передає ОСР такі позиції: вимикач автоматичний промисловий, шини перехідні, перегородки міжфазні, провід установочний, наконечник кабельний мідний луджений для проводу (25 мм. кв.).

ОСР не надано НКРЕКП підтвердження щодо повідомлення замовника згідно з абзацом 18 пункту 10 Порядку, **щодо необхідності надання замовником вищезазначених позицій.**

Таким чином, у ОСР відсутні підстави вимагати від замовника позиції які зазначені в специфікації для виконання підстанційної частини.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.12.2023 № 4-10742-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **повідомило про надання послуги з тимчасового приєднання об'єкта** гр. Ільніцького А. В., що підтверджується Повідомленням про виконання будівельно-монтажних робіт від **21.12.2023** № 4-10589-0801/23.

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **не надало послугу з тимчасового приєднання** гр. Ільніцького А. В. **в терміни встановлені Порядком.**

Щодо звернення гр. Смолінської Є. О.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що гр. Смолінська Є. О. звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 31.05.2023 № 16 (далі – заява про приєднання) про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт.

На підставі заяви про приєднання від 31.05.2023 № 16, ОСР підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Договір) а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання від 09.06.2023 (далі – Технічні умови), із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання (абзац 15 пункту 10 Порядку).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Технічних умовах та Договорі **не запропонувало замовнику альтернативні точки приєднання**, а видало Технічні умови лише із однією можливою точкою приєднання, а саме із встановленням точки приєднання, яка передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 27.11.2023 № 4-9877-0801/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проінформувало Замовника про необхідність отримати скоригований проєкт технічних умов та договору про тимчасове приєднання, відповідно до яких обрати одну із запропонованих альтернативних точок приєднання, та повернути підписаний Замовником договір та технічні умови для реєстрації.

Комісією з перевірки встановлено та Актом планової перевірки зафіксовано, що питання щодо надання Замовнику пропозицій альтернативних точок приєднання **вирішене по суті**.

Щодо звернення гр. Білоусова Є. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Білоусов Є. В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 27.06.2023 № 278 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинку.

На підставі заяви про приєднання від 27.06.2023 № 278 (далі – заява про приєднання) ОСР підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання № 1008 (далі – Договір) та проєкт технічних умов тимчасового приєднання № 1008, які 04.07.2023 надало Замовнику на погодження.

04.07.2023 Замовником підписано та повернуто до ОСР Договір та технічні умови. В Договорі гр. Білоусовим Є. В. обрано точку приєднання на межі земельної ділянки Замовника та обрано сторону, відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання – ОСР.

13.07.2023 Замовник звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою № 1/04-2620-27-23 на виготовлення проєктно-кошторисної документації.

27.07.2023 Замовнику надано проєкт Договору на виконання проєктно-кошторисних робіт № 1008 для приєднання садового будинку по _____, від якого він відмовився.

11.08.2023 Замовником здійснено оплату вартості послуги з тимчасового приєднання, що підтверджується платіжною інструкцією від 11.08.2023 № 477313831.1_0000/70e86c0d-5609-435d-ad25-263656fc7bcc.

22.08.2023 підрядна організація _____ виконала будівельно-монтажні роботи по об'єкту за адресою: _____, про що Замовника повідомлено довідкою про виконання технічних умов тимчасового приєднання № 4-1302-27-23.

21.08.2023 до ОСР від Замовника надійшла заява щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, з замовленим переліком послуг, а саме, улаштування вузла обліку силами Хмельницького МРЕМ та проведення позачергової технічної перевірки лічильника, на що йому був наданий рахунок на оплату цих послуг.

23.08.2023 ОСР виконано підключення об'єкта гр. Білоусова Є. В. та надано копію Акта встановлення, заміни, пломбування, технічної перевірки вузла обліку електричної енергії,

встановленого в електроустановках напругою до 1000 В, від 23.08.2023, підписаного представником ОСР та Замовника без зауважень, що свідчить про виконання замовлених робіт, а саме введення в облік вузла обліку електричної енергії.

Відповідно до інформації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», станом на 06.09.2023 замовник не оплатив кошти за послугу з позачергової технічної перевірки лічильника.

06.09.2023 ОСР листом № 4-1959-27/23 повідомило гр. Білоусова Є. В. про відсутність оплати за замовлену послугу щодо виставленого рахунку на оплату за позачергову технічну перевірку лічильника від 22.08.2023 № 39580/21, та повідомив про необхідність здійснення оплати протягом 3 робочих днів з моменту отримання листа, а також попередили про відключення електроустановки Замовника у разі не здійснення оплати.

11.09.2023 працівниками АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» здійснено відключення електроустановки гр. Білоусова Є. В. від електричної мережі ОСР у зв'язку із відсутністю оплати за замовлену послугу, а саме «позачергову технічну перевірку».

Відповідно до положень підпункту 3 пункту 11.5.2 розділу 11.5 глави XI Кодексу, випадки припинення розподілу електричної енергії за ініціативою ОСР – у разі несвоєчасної сплати замовником остаточного розрахунку відповідно до умов договору про приєднання (для випадків зміни технічних параметрів).

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **неправомірно здійснило відключення Замовника від електричної мережі.**

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом від 11.12.2023 № 4-10290-0805/23, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 03.10.2023 **відновило електропостачання електроустановки гр. Білоусова Є. В. шляхом подачі напруги у точку приєднання.**

<p>6</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок)</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

- мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;
- обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
- посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
- інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
- інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
- опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
- інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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.**

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2511 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 276 751,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	130 122,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	-
За перетоки реактивної е/е	21 636,00
Дохід від небалансу ТВЕ	-
Усього	276 751,00

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало **грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає 93.93 %** від запланованої суми (276 751,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн.**

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 95 заходів, виконано 93 заходів) – 97,89 %;

2. Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить **грн (без ПДВ).**

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 5%, але менше 10% склало грн.**

5. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 10% - відсутнє.**

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходах **відсутнє.**

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2022 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 % та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІІ на 2022 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2022 року.

тис. грн

Джерело	Планові	Фактично використані	Різниця
амортизація	130 124		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 993		
за перетоки реактивної е/е	21 634		
Всього:	276 751		

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2022 року:

1.6.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.), заплановано 0,42 об'єкта на суму **грн** профінансовано та освоєно 0,08 об'єкта на суму **грн**. Невикористанні кошти у звітному періоді складають **грн.**

Постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року.**

Відповідно до положень пункту 4. 1 постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406», по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Захід 1.6.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.)» вважається виконаним на суму _____ грн у складі ІП на 2022 рік, так як довиконання даного заходу включено до Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.03.2024 № 400 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406».

Станом на 31.12.2023 залишився невиконаним 1 захід ІП на 2022 рік загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, а саме:

VII.1.1 Реконструкція приміщення механічної майстерні (котельня) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. М. Красовського, 2 в м. Хмельницький (перехідний 2021-2022 рр.), 0,48 об'єкта на суму _____ грн (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 177 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі 301 601 тис. грн (без ПДВ).

Зміни до ІП-2023 року не вносились та відповідно не було змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	147 562
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 053
За перетоки реактивної електроенергії	32 986
Усього	301 601

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (301 601,00 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі _____ грн (без ПДВ), яка не покрита економією, сума фінансування становить _____ грн.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано 125 заходів, виконано 95 заходів) – 76%;

2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить _____ грн (без ПДВ).

Де _____ грн (без ПДВ) – сума фінансування ІП на 2023 рік з урахуванням суми перевищення фінансування яка не покрита економією,

_____ грн (без ПДВ) - запланована сума фінансування ІП на 2023 рік,

_____ грн - _____ грн = _____ грн.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ понад 5%, але менше 10% склало **грн.**

5. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% - відсутнє.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходу, а саме:

1.3,5 «Реконструкція зовнішніх електричних мереж для електропостачання реконструйованого приміщення механічної майстерні (котельні) під диспетчерський пункт ОДС з побутовими приміщеннями по вул. Мазепи, 2 в м. Хмельницькому», склало **0,02 км (3,70 %)**.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 року в межах 5%, більше 5 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

В ході перевірки перевищення фактичних обсягів фінансування по заходах над плановими (більше 5%) при виконання ІІ на 2023 рік (зокрема перевищення що склалися в межах затвердженої ПКД) не зафіксовано.

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Інформація щодо планових, фактично використаних та невикористаних джерел фінансування інвестиційної програми 2023 року.

тис. грн

Джерело	Планові	Фактично використанні	Різниця
амортизація	147 555		
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	121 054		
за перетоки реактивної е/е	32 992		
Всього:	301 601		

Перехідні заходи в складі Інвестиційної програми 2023 року:

I.1.1 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ Л-51, Л-54) та проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2022-2023 рр.) –

грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.2.1 Реконструкція ПЛ-10 кВ (проєктована ПЛЗ 20 кВ) від проєктованої ПС 110/20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - **грн.**

(без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.1 Реконструкція ПС 110/10 кВ (перехідний 2021-2023 рр.) - **грн.**
(без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІ-2024.

I.5.3 Будівництво ПС-110/10 кВ (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід в повному обсязі включений в ІІІ-2024.	(перехідний 2023-2025) –	грн.
VII.1.1 Будівництво навчального полігону на території (перехідний 2023-2024 рр.) –		грн. (без ПДВ) захід не фінансувався та не освоювався. Даний захід буде включений в ІІІ майбутніх періодів.
Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними 30 заходів ІІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування	грн (без ПДВ), що становить -	%
від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, а саме;		
I.1.1 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ (від проєктованих ПЛЗ 20 кВ 110/20 кВ (без ПДВ);	(перехідний 2022-2023 рр.)» на суму	грн
I.2.1 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС 110/20 кВ (без ПДВ);	(проєктована ПЛЗ 20 кВ (перехідний 2021-2023 рр.)» на суму 34 352,60 тис. грн (без ПДВ);	
I.5.1 «Реконструкція ПС 110/10 кВ	(перехідний 2021-2023 рр.)» на суму	
грн (без ПДВ);		
I.5.3 «Будівництво ПС-110/10 кВ	(перехідний 2023-2025)» на суму	
тис. грн (без ПДВ);		
П.5.7 «Трансформатор струму ТПЛ(У)-10 (1500/5, 1000/5; 800/5, 600/5, 200/5, 150/5, 100/5, 75/5, 50/5), 3-х кернові» на суму	грн (без ПДВ);	
П.5.13 «Трансформатор струму СТСО-38.L (150/5, 75/5), 3-х кернові» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.14 «Трансформатор струму СТСО-38 (200/5; 300/5), 3-х кернові» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.15 «Трансформатор струму ТФЗМ-123 (75(150)/5; 300(600)/5), 3-х кернові» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.16 «Трансформатор напруги НТМІ-10 У-3» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.17 «Трансформатор напруги НАМІ-10 У-2» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.18 «Трансформатор напруги VTO 38» на суму		грн (без ПДВ);
П.5.19 «Трансформатор напруги НКФ-123» на суму		грн (без ПДВ);
ІІІ.1.1 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІІІ.1.2 «Реконструкція АСДУ ПС-35 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІІІ.1.3 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІІІ.1.4 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІІІ.1.5 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	Телемеханізація» на
ІІІ.1.6 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІІІ.1.7 «Реконструкція АСДУ ПС-110 кВ суму	грн (без ПДВ);	, Телемеханізація» на
ІV.2.1 «Комутатор розподілу в РЕМ» на суму	грн (без ПДВ);	
ІV.2.2 «Оптичний комутатор для ТП» на суму	грн (без ПДВ);	
ІV.2.3 «Модернізація СКС в РЕМ» на суму	грн (без ПДВ);	
ІV.4.2 «ПЗ підтримки обладнання Cisco» на суму	грн (без ПДВ);	
VI.1.5 «Причіп-розпуск ПРЛ-0512, або аналог» на суму	грн. (без ПДВ);	

VII.1.1 «Будівництво	(перехідний 2023-2024 рр.)» на суму	грн. (без ПДВ);
VII.2.18 «Набір для майстерні служби підстанцій» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.23 «Вольтамперфазометр ВАФ ЕВАРТИС МІРА-А, або аналог» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.24 «Вольтамперфазометр ВАФ 4333, або аналог» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.25 «Набір електромонтера з ремонту апаратури релейного захисту та автоматики» на суму		грн (без ПДВ);
VII.2.26 «Комплект інструментів для ремонту обладнання зв'язку і телемеханіки» на суму		грн (без ПДВ).

Щодо розроблення Товариством інвестиційної програми, з урахуванням плану розвитку системи розподілу, та подання її на погодження до НКРЕКП.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 04.09.2023 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 4-7814-0803/23 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік. Проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, **станом на 06.10.2023 до НКРЕКП було не надано:**

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРСР) на 2024-2028 роки;

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 1, 2, 3, 4, 7, 8, 9 та 10 пункту 2.9.1;

- по більшості заходів проєкту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, акти оцінки технічного стану (дефектні акти) з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, кошториси, завдання на проєктування, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо: реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів; основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів); схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- по заходах із заміни силових трансформаторів у пояснювальній записці відсутня інформація стосовно подальших дій з демонтованими трансформаторами відповідно до вимог пункту 2.7 Протоколу.

- не надано розрахунок визначення втрат по енерговузлу де буде впроваджуватись АСКОЕ, а також фактично досягнутий економічний ефект по зниженню втрат за попередні періоди, де впровадилась система АСКОЕ за рахунок ІІІ, відповідно до вимог Протоколу;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 06.10.2023 на електронну адресу: senyk.om@hoe.com.ua.

НКРЕКП листом від 09.10.2023 № 10765/17.1.1/7-23 повідомило АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пункту 2.9 Порядку.

На виконання даного листа, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 07.11.2023 № 4-9425-0803/23 «Щодо надання проекту інвестиційної програми на 2024 рік» звернулося із проханням доопрацювати проект ІП-2024 згідно вимог до 01.12.2023.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 30.11.2023 № 4-9981-0803/23 «Щодо надання проекту інвестиційної програми на 2024 рік» **направило доопрацьований проект ІП-2024 року згідно вимог.**

Додатково АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося листом від 28.12.2023 № 4-10762-0803/23 «Щодо надання експертних звітів» гарантувало надання експертного звіту до 31.01.2024.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 24.01.2024 № 4-465-0803/24 «Щодо надання експертних звітів» **надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІП-2024 року.**

7	підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу
---	----------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» (далі - Договір), згідно з яким АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ». Крім того, довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року № 1974, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК «Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та ДП «НАЕК «Енергоатом».

Згідно з частиною 5 статті 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу.

Товариство 18.01.2022 надало усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 **отримано відмову у державній реєстрації у зв'язку з необхідністю закриття виконавчих проваджень та виключення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з Єдиного реєстру боржників.**

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 року № 36 «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» (із змінами) АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з державною часткою у розмірі 70,0089 % включено до Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України № 633-р від 27 липня 2022 року) Товариство залишено у переліку об'єктів що підлягають приватизації до 30.12.2022.

Таким чином, з 31.12.2022 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» виключено з Переліку об'єктів великої приватизації державної власності.

Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023. **Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Товариства було відновлено.**

За інформацією Ліцензіата, протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень.

Завершити процес відокремлення є можливим лише після закриття виконавчих проваджень та виключення Оператора з Єдиного реєстру боржників.

Відповідно до пояснень Товариства (мовою документа): «...З метою забезпечення відокремлення діяльності Оператора систем розподілу електричної енергії від діяльності з постачання електричної енергії, на підставі Рішення загальних зборів Товариства, що оформлено Протоколом №30 від 31.12.2021 року, між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом» 10 листопада 2021 року укладено договір купівлі-продажу частки товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» (далі - Договір), згідно з яким АТ «Хмельницькобленерго» на умовах та в порядку, визначених Договором, передає у власність ДП «НАЕК «Енергоатом» належну йому частку (100 відсотків) у статутному капіталі товариства з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут», а ДП «НАЕК «Енергоатом» приймає у власність цю частку і сплачує за неї грошові кошти згідно із Договором. Крім того, згідно з умовами Договору з дати підписання цього Договору і до моменту фактичного переходу до Покупця права власності на частку статутного капіталу Товариства АТ «Хмельницькобленерго» зобов'язується утриматися від безпосереднього управління ТОВ «Хмельницькенергозбут» і передати таке право ДП «НАЕК «Енергоатом» шляхом укладення корпоративного договору. Умовами корпоративного договору врегульовані правові відносини щодо управління ТОВ «Хмельницькенергозбут». Згідно з Довіреністю з корпоративних прав від 22 листопада 2021 року №1974, АТ «Хмельницькобленерго» відповідно до умов Корпоративного договору уповноважило ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснювати управління товариством з обмеженою відповідальністю «Хмельницькенергозбут» шляхом участі у Загальних зборах товариства або шляхом прийняття рішення як єдиного учасника, для чого ДП «НАЕК «Енергоатом» надано відповідні повноваження.

12.01.2022 року укладено Акт приймання-передачі частки статутного капіталу між АТ «Хмельницькобленерго» та ДП «НАЕК «Енергоатом». Згідно з ч. 5. ст 24 Закону України «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю» учасник вважається таким, що вийшов з товариства, з дня державної реєстрації його виходу. Оператор 18.01.2021 року надав усі необхідні документи для проведення реєстраційної дії «державна реєстрація змін до відомостей про юридичну особу». Однак, 19.01.2022 року отримано відмову у державній реєстрації на підставі наявності відкритих виконавчих проваджень та включення Оператора у Єдиний реєстр боржників.

Згідно з додатком до розпорядження Кабінету Міністрів України від 16 січня 2019 р. № 36 “Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності” АТ «Хмельницькобленерго» з державною часткою у розмірі 70,0089% було включено до Переліку

об'єктів великої приватизації державної власності. Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 року №1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (із змінами, внесеними згідно з розпорядженням Кабінету Міністрів України №633-р від 22 липня 2022 року) Оператор був включений у перелік об'єктів що підлягають приватизації до 01.01.2023 року. Відповідно, на підставі п.12 ч. 1 ст. 34 Закону України «Про виконавче провадження» вчинення виконавчих дій було зупинене виконавцем до 01.01.2023 року. Починаючи з січня місяця поточного року, виконавчі дії щодо Оператора було відновлено.

Протягом 2023 року на підставі частини 5 статті 35 Закону України «Про виконавче провадження» проводилось поступове поновлення виконавчих дій з примусовим виконанням, стягнення сум заборгованості, та закриття виконавчих проваджень. Внаслідок поступового погашення сум заборгованості на підставі виконавчих документів на кінець 2023 року фактично усі виконавчі провадження було закрито.

Крім того, у вересні 2022 року (акціонер АТ «Хмельницькобленерго») звернувся до Господарського суду Хмельницької області з позовом до Акціонерного товариства «Хмельницькобленерго». Акціонер просив визнати недійсними рішення оформлені Протоколом №30 від 31.12.2021 позачергових загальних зборів Товариства, які були проведені дистанційно 29.12.2021 року, а саме про надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину - укладення товариством 10.11.2021 року з ДП «НАЕК «Енергоатом» договору купівлі-продажу частки в розмірі 100% у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут».

Постановою Верховного суду у складі колегії суддів Касаційного господарського суду від 14.11.2023 року по справі №924/643/22 рішення дистанційних позачергових загальних зборів АТ «Хмельницькобленерго», яке оформлене Протоколом № 30 від 29.12.2021, в частині надання згоди та схвалення вчинення товариством значного правочину визнано недійсним.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатом розгляду Акта планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 за період ліцензованої діяльності 2021 – 2022 роки на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання НКРЕКП прийнято постанову від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», якою до Товариства застосовано санкцію у вигляді накладення штрафу у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень у тому числі за порушення підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежності оператора системи розподілу.

Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 за період ліцензованої діяльності 2023 року зафіксовано порушення підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії.

Наразі Товариством не виконано зазначені вимоги статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

8	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:
---	--------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>пункту 1.5 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика), яким визначено, що:</p> <p>оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах,</p> <p>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.</p> <p>У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:</p> <ul style="list-style-type: none"> замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі; замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання; замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.
<p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики, 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.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 було повідомлено НКРЕКП про те що, в наданому НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік, помилково в деяких виконаних нестандартних приєднаннях не було проставлено інформацію про наявність довідок про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення, при цьому, капітальні витрати були зазначені у звіті.</p> <p>Також, ряд нестандартних приєднань було виконано в грудні 2021 року, а довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення було надано в січні 2022 року, але оскільки дефіцит/профіцит коштів розраховується з урахуванням витрат проведених бухгалтерією в 2021 році - ці приєднання мають бути в розрахунку дефіциту/профіциту за 2021 рік та не враховуватись в 2022 році.</p> <p>Крім того, було повідомлено про те, що в наданому для НКРЕКП звіті з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік, розрахунок дефіциту/профіциту коштів здійснювався з урахуванням витрат, проведених бухгалтерією в 2022 році, по яких повідомлення про надання послуги з приєднання були надані в інші періоди.</p> <p>Листом АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 29.05.2023 № 4-5311-0801/23 <u>було надано до НКРЕКП скориговані Звіти</u> з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2021 рік та за 2022 рік.</p>	

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в рамках проведення позапланової виїзної перевірки ще раз було надано до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання в Хмельницькій області за 2022 рік.

Таким чином, комісією з перевірки виявлено надання до НКРЕКП недостовірної інформації за 2021 рік та січень 2022 року.

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у звітах з моніторингу приєднань за 2021 рік зазначено про факт виконання приєднань у 2022 році, аналогічно у звіті з моніторингу приєднань за 2022 рік зазначена інформація про приєднання, які завершені у 2019, 2020, 2021 та 2023 році.

Також перевіркою виявлено ненаскрізну нумерацію виданих технічних умов у звітності за 2021 – 2022 роки.

За інформацією Ліцензіата, технічні умови викладаються у вигляді ідентифікатора, який присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР, та містить маркування територіальної одиниці ОСР, що визначається відповідно до затверджених ставок плати за нестандартне приєднання.

Оскільки у 2021-2022 роках в АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» проводилися заходи по зменшенню кількості територіальних одиниць шляхом об'єднанням РЕМ, одні і ті ж територіальні одиниці в 2021, 2022 роках отримали різні номери.

Формування звітної інформації збіглося із внесенням змін в програмний комплекс в результаті чого по деяким технічним умовам був неправильно сформований ідентифікатор.

Після формування списку чинних технічних умов ці технічні умови були виявлені та внесені в звіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвочасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у звітності за 2022 рік з 15 березня 2022 року.

За результатами здійснення перевірки та аналізу наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 - 2022 роки відповідно до пункту 1.5 глави 1 цієї

Методики вихідних даних, зокрема шляхом аналізу актів виконаних робіт та проектної документації, пов'язаних із наданням у 2021 - 2022 роках послуг з приєднання до електричних мереж електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного та нестандартного приєднання, встановлено наступне.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів,	Фактичні витрати,	Витрати, що формують виробничу	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без	Фактичні витрати (із урахуванням	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без
----------------	---------------------	-------------------	--------------------------------	----------------------------------------	----------------------------------------	----------------------------------	----------------------------------------

	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	ПДВ (згідно з Актом перевірки)	ПДВ (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	ПДВ (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

Відповідно до пункту 1 частини сьомої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, письмової заяви про здійснення заходу державного контролю.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код згідно з ЄДРПОУ 22767506) (АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Ліцензіат Товариство), листами від 18.08.2023 № 4-7242-02/23 та в доповнення листом від 21.08.2023 № 4-7274-02/23 надано 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 20.09.2023 № 4-8041-02/23, якою повідомлено, що на виконання постанови НКРЕКП від 28.06.2023 № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання, Товариство в установленій термін (до 27 липня 2023 року) надало до НКРЕКП скориговані (уточнені) реєстри активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, також відповідною заявою АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП 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.

З огляду на зазначене, на засіданні НКРЕКП, що відбувалось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 25.10.2023 № 1953 «Про проведення позапланової виїзної

перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на підставі якої провести позапланову виїзну перевірку Товариства у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі здійсненого аналізу скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₂, 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**, комісією з перевірки встановлено:

залишкова балансова вартість виведених з експлуатації активів до 31.12.2020 (реєстр РБА⁰₂₀₂₀), з урахуванням невідповідностей, виявлених комісією з перевірки в ході повного аналізу первинних документів по 227 об'єктам, становить **грн;**

загальна балансова вартість виведених з експлуатації активів на 31.12.2022 (реєстр РБА⁰₂₀₂₂) станом на 01.01.2021 становить **грн**, а залишкова балансова вартість активів (елементів активів) на дату їх виведення з експлуатації становить **грн.**

З урахуванням вищевикладеного здійснено перерахунок **дельти прибутку на регуляторну базу активів:**
за 2021 рік:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{грн} \times 0,03 = \text{грн, де:}$$

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 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 %.

за 2022 рік:

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

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

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:

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

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 %.

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)**.

Ураховуючи зазначене вище, проведено перерахунок сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021 та 2022 роки:

2021 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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** (платіжне доручення № 17 від 29.06.2021).

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 (за IV квартал звітного року) – **грн (без ПДВ):**

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);

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 (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**.

2021 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	506	150	479	444,90	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1373	1242,66	3089,2		525 600	
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 2021 році становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \Phi O P_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^{\Phi}}{100} + \Phi O P_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{t-1}^y = \text{грн,}$$

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 OKB_{t-1}^y 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 ($0 < \text{КУ} < 1$), 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 обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^{\phi} - \text{ВП}_{t-1}^{\phi} - \text{ФОП}_{t-1}^{\phi} \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 261 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:**

ОНВ_y =

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (у тому числі капіталізовані витрати 383 422,00 + 20,00);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 681 425,00 + 93,00);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати 144 497,00 + 20,00);

0,2121 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_{t-1}^y) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік:

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦТПЕ вважає недоцільним урахувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році)».

році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.».

Таким чином, **сума економії операційних контрольованих витрат** за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = **грн, де:**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн, а саме: «Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графа 9)» - грн; («Виробничі послуги (графа 9)» - грн; «Сировина і матеріали» - грн; «Паливно-мастильні матеріали (графа 9)» - грн); «Витрати на оплату праці» - грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – **грн (без ПДВ) (** **грн +** **грн).**

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

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 2021 році – **грн.**

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

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

12. **Сума невиконання інвестиційної програми** за 2021 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.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконаними 110 заходів III** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить 31,14 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);
 Прибуток – грн (без ПДВ);
 Перетоки реактивної електроенергії – грн (без ПДВ);
 Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ);
 Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.07.2021 № 1146) – грн (без ПДВ).

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

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

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						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить 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 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 2021 року складає грн (без ПДВ) проти зафіксованої Актом № 259 –

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

$D_p =$ 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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної

інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Без зазначення типу приєднання							
Всього							

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 2021 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	192,18	356 736	68 558			
	ВСЬОГО		356 736	68 558			
2 клас	01.01-01.12	1 121,43	1 770 350	1 985 324			
	ВСЬОГО		1 770 350	1 985 324			
Разом 1+2 клас			2 127 086	2 053 881			

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, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, 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 є/є, 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, а саме металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році** – **грн (без ПДВ)** – (в т.ч.: реалізація металобрухту – **грн**, реалізація б/у електролічильників – **грн**, реалізація інших матеріалів, що були у використанні (опори, пасинки, відпрацьовані акумуляторні батареї та інше) - **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				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
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 – у 2021 році **відсутня.**

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).**

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 становить **грн (без ПДВ).**

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

$D_p =$ **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»:

$\Delta D_{TVE}^H =$ **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» (ΔOKB) у 2021 році **становить грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ **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» (ΔONB) у 2021 році становить **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ **грн (без ПДВ), де:**
грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
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» ($\Delta\Pi_{ст}$) у 2021 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$\Pi_{уточ ст} = \text{грн, де}$$

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 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» ($\Delta\Pi_{нов}$) у 2021 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

$$П \text{ уточ нов} = 0,00 \times 0,1674,$$

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» (Δ ПП), у звітному році:

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

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 /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

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 - **грн (без ПДВ).**

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 у звітному році становить:

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)

*Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 01.05.2024 № 773/17-24 (мовою документу): «...відхилення показника $\Delta\Pst$ у 2021 році становить грн грн). При цьому, відповідно до пункту 13 Методики джерелом фінансування ІП необхідно визначити грн $\text{грн} * 50 \% =$ грн).*

2022 рік

Актом планової перевірки від 31 травня 2023 року № 259 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІП у 2022 році становить **грн (без ПДВ);**

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми

економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для оператора системи розподілу.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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 (без ПДВ).**

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 ІV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):**

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).

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	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

						(Ц2), грн/МВт·год			(КЯ), тис. грн
1	Для міської території	506	150	451	427,95	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	1462	300	1283	1162,53	3089,2		525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-			

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

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

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, графи 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-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1102/17-23 (мовою документу):

«Зауваження УЦПТЕ щодо необхідності врахування витрат, що капіталізуються, при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат, наведено вище (пункт 6 зауважень до пункту 3.25 Акта даної службової записки). Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат за 2022 рік (сторінка 303 Акта) та дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$), а саме: при визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦПТЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються. Так, при розрахунку ОНВ фактичні витрати мають враховуватися з урахуванням капіталізації по «витратам на ремонт (фактично)» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, стовпчик 9) («інші» витрати слід враховувати у сумі коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми Ліцензіата).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить:**

ОНВу =

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 436 536,00 + 12);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 700 989,00 + 56);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 147 446,00 + 12);

0,2103 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 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}^y) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23 (мовою документу):

«Ураховуючи відсутність інформації (розшифровки), щодо наповнення статті витрат «інші операційні витрати, усього, у т. ч.:» «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» (код рядка 105), та неможливість здійснення відповідного аналізу УЦПТЕ вважає недоцільним враховувати суму капіталізації (у розмірах грн у 2021 році та грн у 2022 році) при розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками 2021 та 2022 років.».

Таким чином, сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.06.2023 № 1129/17-23, становить:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат
(грн + капіталізація грн, а саме:

«Інвестиційна програма» грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графі 9)» - грн («Виробничі послуги (графі 9)» - грн, «Сировина і матеріали» - грн, «Паливно-мастильні матеріали (графі 9)» - грн), «Витрати на оплату праці» - грн.

«Програма ремонтів» у сумі грн складається з наступних показників, а саме: («Матеріальні витрати, усього, у т. ч. (графі 9)» - грн; «Виробничі послуги (графі 9)» - грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

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

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

П уточ ст. = × 0,03 = грн (без ПДВ)

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 № 428 від 14.06.2018 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.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = x 0,1674 = грн (без ПДВ), де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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 2022 рік складає _____ грн (без ПДВ) (не виконано 1 захід (7.1.1) за рахунок статті джерела схваленої ІІ на 2022 рік амортизація).

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10,00 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

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						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає _____ 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», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду – _____ грн (без ПДВ).

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

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 щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

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) – **(-)245 980 тис. грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	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	01.01-01.12	237,47	378 156	89 801			
	ВСЬОГО		378 156	89 801			
2 клас	01.01-01.12	1 264,42	1 963 826	2 483 101			
	ВСЬОГО	-	1 963 826	2 483 101			
Разом 1+2 клас	-	-	2 341 982	2 572 902			

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 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії **грн (без ПДВ).**

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				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
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), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)** (не виконано 1 захід за рахунок статті джерела схваленої ІП на 2022 рік амортизація).

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:

$D_p =$ **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;

Проти зафіксованої Актом № 162 -

грн

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

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.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2022 році **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:

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

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).**

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

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

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного 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 РБА_{нов.}, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у 2022 році:

$\Delta\Pi\Pi =$ **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.**

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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 становить **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 становить **грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 % - **відсутнє.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 163 –

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.

2023 рік

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 –
грн (без ПДВ);

грн (без ПДВ)

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 (за IV квартал звітного року) складає **грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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)

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується 0,00 грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає **878 035,16 тис. грн (без ПДВ)**

ОКВу =

грн (без ПДВ),

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 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 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 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.

0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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 рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає
грн (без ПДВ)

ОНВу =
грн (без ПДВ),

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (*капіталізація ЄСВ по ремонтах та III*);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (*капіталізація оплати праці по ремонтах та III*);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (*капіталізація ЄСВ по ремонтах та III*);

0,2117 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (*капіталізація ЄСВ по ремонтах та III*) / (*капіталізація оплати праці по ремонтах та III*);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x грн (*затверджений фонд оплати праці*).

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить **грн (без ПДВ)**

ЕОКВ = **грн (без ПДВ)**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ПП)) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ)** (у тому числі капіталізація: + (капіталізація по ремонтах) + (капіталізація по ПП));

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ)**

П уточ ст. = * 0,03 = **грн,**

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 звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ н. = *0,03 = **грн**

де:

грн – уточнена на початок звітного 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;

0,03 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.

10) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає **у. о.**

11) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає **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), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн (без ПДВ)**, у тому числі за рахунок:

амортизації – **грн**,
прибутку (обов'язкових реінвестицій) – **грн**.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІІ до 5,00 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ)**;

перевищення вартості заходів ІІ від 5,00 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ)**;

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє**.

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить **грн (без ПДВ)**.

2023 рік

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ)**.

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) 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 періоду складає **грн**.

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

$D_r =$ **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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 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 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії 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 склав (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			
	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
	ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136			
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

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 складають
грн (без ПДВ);

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають
грн (без ПДВ);

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

№	Контрагент	Предмет договору оренди	Сума (без ПДВ), тис.грн.
1	ТОВ "Хмельницькенергозбут"	Оренда нерухомого майна, оренда індивідуально визначеного рухомого майна	
2	МКП "Хмельницькводоканал"	Оренда ПС "Очисні споруди"	
3	ПРАТ "КІЇВСТАР"	Оренда частини приміщення Красилівського РЕМ	
4	НЕК "УКРЕНЕРГО"	Оренда приміщень РЕМ для розміщення обладнання (Летичів, Старокостянтинів, Шепетівка), оренда на ПС 110кВ для встановлення радіовежі, оренда відкритого складу на ПС 110кВ для розміщення радіовежі, оренда відкритого складу на території ПС 110кВ	
5	ПАТ "ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ"	Строкове платне користування частиною нерухомого майна (нежитлового приміщення) - 1 м.кв. з метою розміщення обладнання	
6	ТОВ "ОМЕГА ТЕЛЕКОМ"	Оренда частини складу Летичівського РЕМ	
7	АТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"	Оренда автомобіля AUDI A6	
8	Антонюк Едуард Йосипович	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення магазину електротоварів (48,0 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. м.Красовського,2	
9	ТОВ "АТРАКОМ"	Оренда відкритого складу Летичівського Рем для встановлення металевих контейнерів	

10	ФОП Редька Лариса Михайлівна	Оренда нежитлового приміщення для розміщення магазину продовольчих товарів (70,94 кв.м) за адресою: м.Шепетівка, вул. 400-річчя Шепетівки, б.3	
11	ПАТ "ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення обладнання (серверу)	
12	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	Оренда частини території для розміщення та утримання телекомунікаційного обладнання, вул. Енергетиків 18а, м. НоваУшиця	
13	АБ "УКРГАЗБАНК"	Оренда частини нежитлового приміщення для розміщення банкомату (2 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Свободи 57/2	
14	АТ Філія ХОУ "Державний Ощадний банк України"	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 22,0 кв.м. по м. Шепетівки, вул.400-річчя Шепетівки 3	
15	ГО "За конкретні справи"	Оренда приміщення м. Городок, по вул. Шевченко 39	
16	ТОВ "ЕПІЦЕНТР К"	Оренда будівель та споруд (частина металевого ангару 199 кв.м.) м.Городок, вул.Шевченко 39	
17	Колесник Олег Васильович	Оренда нерухомого майна (частини приміщення) площею 21,4 кв.м., вул.400-річчя Шепетівки 3, м. Шепетівка	
18	ФОП КОЛЕСНИК А.А.	Оренда нежитлового приміщення під кавомат (1 кв.м.) за адресою: м.Хмельницький, вул. Храновського 11А	
19	АТ КБ "ПРИВАТБАНК"	Оренда частини приміщення для розміщення терміналу по вул. Свободи 57/2	
20	ТОВ "ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ"	Оренда частини нерухомого майна (нежитлового приміщення) для розміщення серверу	
21	Чемеровецька селищна рада	Нежитлове приміщення в смт.Чемерівці, вул.Центральна, 52 б на 1 поверсі	
22	ФОП Дмитрієв В.С.	Оренда приміщення с. Зелені Курилівці	
	ВСЬОГО		

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

№	Назва контрагента	тис. грн. (без ПДВ)
1.	ТОВ "ІНФОНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
2.	ТОВ "ЗКАП НЕТВОРКС"	
3	ТОВ "АЛЬПЕКО"	
4	ПП "АС-НЕТ"	
5	ТОВ "БІТТЕРНЕТ"	
6	ФОП Богаченко В. В.	
7	ТОВ "Вайнет"	
8	ФОП Вальчук В. Д.	
9	ТОВ "Вест Нетворк"	
10	ПАТ "ВФ Україна"	
11	ФОП ГАРБАР С.А.	
12	ТОВ "ГЛОБАЛЬНІ ТЕХНОЛОГІЇ УКРАЇНИ"	
13	ПАТ "ДАТАГРУП"	
14	ТОВ "ЕВЕРЕСТ СК"	
15	ТОВ "Енергобуд-Поділля"	
16	ТОВ "ЗНЕТ"	
17	ТОВ "ІНСТАЛТЕЛЕКОМ"	
18	ТОВ "Інтелект груп"	
19	ТОВ "ІТТ"	
20	ПАТ "КІЇВСТАР"	
21	ТОВ "КІНГНЕТ"	
22	ТОВ "КОМПАНІЯ КОМТЕК"	
23	ТОВ "КОНОНІВСЬКИЙ ЕЛЕВАТОР"	
24	ТОВ "КОНТАКТ- СЛАВУТА"	
25	ФОП Коржос О.О.	
26	ТОВ "ЛАНЕТ ТЕЛЕКОМ"	
27	ФОП Лісовський Д.С.	
28	ТОВ "МАГІКОМ"	
29	ТОВ "МЕГАЛАН"	
30	ТОВ "НПК ХОУМ-НЕТ"	

31	ОК "СОНЯЧНИЙ 2021"	
32	ФОП Пиріжок М.І.	
33	ТОВ "Подільські оптичні мережі"	
34	ТОВ "ПРОСКУРІВНЕТ"	
35	ФОП Свалюк І.І.	
36	ФОП Сидорук Л.А.	
37	ФОП СУКЕНИК Р.В.	
38	ТОВ "ТЕЛЕСВІТ"	
39	ТОВ "ВЕДЕКОН"	
40	ТОВ "ЛАЙФСЕЛЛ"	
41	ПП "ФАЙНА МЕРЕЖА"	
42	ТОВ "ТРК ФНБ"	
43	ТОВ "ФРІНЕТ"	
44	ХФ Т "УКРТЕЛЕКОМ"	
45	ТОВ "ХМЕЛЬНИЦЬКІНФОКОМ"	
46	ТОВ "Х-СІТУ"	
47	Центр прийому і обробки спеціальної інформації та контролю навігаційного поля	
48	ТОВ "ЯРНЕТ"	
	ВСЬОГО	

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

№	Вид доходу	Сума, тис.грн (без ПДВ)
1	Реалізація металобрухту	
2	Реалізація лічильників споживачам	
3	Реалізація інших матеріалів (стояків, опор б/у, дров'яних відходів)	
4	Реалізація акумуляторних батарей, відпрацьованих нафтопродуктів, непридатних для використання за призначенням,	
	Всього	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт. год. (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн. (без ПДВ)
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)		
Січень			1 350	
Лютий			1 350	
Березень			1 350	
Квітень			1 350	
Травень			1 350	
Червень			1 515	
Липень			1 763	
Серпень			1 763	
Вересень			1 763	
Жовтень			1 763	
Листопад			1 763	
Грудень			1 763	
2023 рік			x	

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 склав **грн (без ПДВ);**

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - Постанова № 345) склали **грн (без ПДВ);**

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

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

5. 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 2023 року) – **грн (без ПДВ);**

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, складає **грн (без ПДВ):**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05	262,92	231 480	96 450	25 359			
	01.06-30.06	312,02	231 480	19 290	6 019			
	01.07-31.12	385,65	231 480	115 740	44 635			
	ВСЬОГО			231 480	76 013			
2 клас	01.01-31.05	1350,06	1 914 416	797 673	1 076 907			
	01.06-30.06	1515,21	1 914 416	159 535	241 729			
	01.07-31.12	1762,94	1 914 416	957 208	1 687 500			
		ВСЬОГО			1 914 416	3 006 136		
Разом 1+2 клас				2 145 896	3 082 148			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн** (таблиця 3.25.29)

грн (без ПДВ),

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норматив но- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ фі Фатичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД фі	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ДДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги																МВт.год.
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
листопад																		
грудень																		
Всього																		

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) складає **грн** (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році **грн** (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році **грн** (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = \text{грн} \\ (\text{враховується } 50\% = 0,5^* \text{ = грн}), \text{ де:}$$

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{ * } 0,03 = \text{ грн,}$$

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.

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 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \text{ - } = \text{ грн, де:}$$

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 звітного 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:

$$П \text{ уточ н.} = \quad *0,03 = \quad \text{грн,}$$

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;

0,03 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.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta ПП$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta ПП = \quad \text{грн, де:}$$

грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн - 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).

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

13) 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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

6. 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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії
грн (без ПДВ);

2) суми 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);

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістьдесят п'ять тисяч двісті шістьдесят вісім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	15 604,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	265 268,00 грн
-------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------

№ Порущення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були

											повністю усунути порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	9 180,00	(37 672,00)	-	(28 254,00)
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	3 272,50	(1 177,25)	2 354,50	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 096,00	137 632,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	40 120,00 ²	(12 512,00) ³	25 024,00 ⁴	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	-	(25 500,00)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	53 091,00	(82 436,40)	-	(61 827,30)
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально	1 700 000,00	85 000,00	6 630,00	(36 652,00)	-	(27 489,00)

	оновлення основних фондів				допустимого за законодавством розміру штрафу						
7	порушення щодо питань відокремлення та незалежності	7 508,00	127 636,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	31 025,00 ⁶	(11 602,50) ⁷	23 205,00 ⁸	-
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(51 000,00)	-	(76 500,00)

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (472 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---------------------------------------------------------------	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), урахуваючи не усунення порушення.

Щодо порушення № 7:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---------------------------------------------------------------	--	------

⁷ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення:

підпункт 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2 яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

- мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;
- обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
- посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
- інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;
- інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
- опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
- інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ПП;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ПП,

пункту 4.1 глави 4 щодо обов'язку оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ПП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістдесят п'ять тисяч двісті шістдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II щодо обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V щодо обов'язку оператора проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до **01 липня 2024 року**

звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 133,68 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **151,49 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **2 408,64 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **915,65 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 038,70 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **1 618,70 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до **14 червня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **110 843,40 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **40 802,90 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **70 038,50 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **16 133,18 тис. грн** (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року

№ 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за неотримання 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) у абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 522,56»;
- 2) у абзаці другому цифри «102 003,76» замінити цифрами «102 004,86»;
- 3) у абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 890,54»,
- 4) після абзацу третього доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 63 012,77 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 35 560,76 тис. грн (без ПДВ);».

- 5) абзаци 4 – 8 вважати абзацами 6 – 10 відповідно.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

- 1) у строк до 01 червня 2024 року здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Сосули М. І., Недзальської О. Я., Цуглевич М. Я., Мінгалєєва В. Б. на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що **у строк до 20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

- 2) у строк **до 01 червня 2024 року** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 10, 10/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 12, 12/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 14,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 27, 27/1, 27/2,

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Віньківці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 25, 25/1,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8,

Хмельницька область, Вінковецький район, селище міського типу Вінківці, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 Б,

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що **у строк до 20 червня 2024 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ».

3) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

4) надати до 01 червня 2024 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1146

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 141, від 12 березня 2024 року № 125, та з урахуванням Акта позапланової виїзної перевірки від 12 квітня 2024 року № 163, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1276 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 27 березня 2023 року № 611 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та

посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 126, Акта позапланової виїзної перевірки від 19 квітня 2024 року № 175, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1953 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», відповідно до постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 646 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення позапланової перевірки від 12 березня 2024 року № 127, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, встановлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які

заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт

у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 265 268 (двісті шістдесят п'ять тисяч двісті шістдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті

«Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 133,68 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % від додаткової 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 0,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 151,49 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 2 408,64 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 915,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 038,70 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, у розмірі 1 618,70 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 14 червня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в 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.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 110 843,40 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 40 802,90 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 70 038,50 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 16 133,18 тис. грн (без ПДВ).

5. Унести до підпункту 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 червня 2023 року № 1146 «Про накладення штрафу на АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 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:

в абзаці першому цифри «234 682,15» замінити цифрами «538 522,56»;

в абзаці другому цифри «102 003,76» замінити цифрами «102 004,86»;

в абзаці третьому цифри «115 624,76» замінити цифрами «320 890,54»;

після абзацу третього доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 63 012,77 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 35 560,76 тис. грн (без ПДВ);»;

абзаци четвертий – восьмий вважати абзацами шостим – десятим відповідно.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

« » _____ 20 року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 610 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

для чого:

1) у строк до 01 червня 2024 року:

здійснити обмеження потужності об'єктів споживачів Березовського С. Я., Мінгалєєва В. Б., Недзальської О. Я., Сосули М. І., Цуглевич М. Я. на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указаних в Акті планової перевірки від 12 квітня 2024 року № 162 об'єктів споживачів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указаних об'єктів споживачів, про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області;

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами:

Хмельницька область, Хмельницький район, Грузевицька сільська рада, ОК «Грузевицький б», вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 8, 10, 10/1, 12, 12/1, 14

Хмельницька область, Віньковецький район, селище міського типу Вінківці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 25, 25/1, 27, 27/1, 27/2, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 79, 79/1, 79/2, 79/3, 79/4, 79/5, 79/6, 79/7, 79/8, 79/9, 79/10, 79/11,

Хмельницька область, Хмельницький район, село Лісові Гринівці, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 4,

Хмельницька область, місто Хмельницький, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 8, вулиця (інформація з обмеженим доступом), 9/4 А, 9/4 Б,

про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»;

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту;

2) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК