

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

На підставі 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 15 травня 2024 року № 939 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення перевірки від 25 квітня 2024 року № 187, від 09 травня 2024 року № 211, від 28 травня 2024 року № 255, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з **01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 30 травня 2024 року № 216 (Акт № 216).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 216 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

1. Щодо побутового споживача Семенюка П.І.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Семенюка П.І. (особовий рахунок 28039035_62Z3825613599504 (лічильник № 02571096)).

За поясненням Ліцензіата при допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 1990095826236 – Загальна площа – 64,4 кв.м., житлова площа – 44,3 кв.м.), об'єкт підключено у 2022 році.

Семенюк П. І. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на НКРЕКП приєднанням з 11.08.2022 по особовому рахунку № 28039035. В паспорті точки підст. розпс. КЕП: Зеленик Я. М. 26.06.2024 09:41
№ АКТ: 28039035_62Z382561359950400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Споживач Семенюк П. І. був орендарем приміщення _____, дозволеною потужністю 100 кВт. По даному об'єкту на споживача _____ 29.10.2020 року було складено Акт про порушення № 086809 на самовільне підключення з порушенням схеми обліку. Споживачу було нараховано плату за без облікове споживання електричної енергії в обсязі 20529 кВт*год на суму 69 193,73 грн, яку було оплачено по рішенням суду від 09.11.2023.

25.01.2021 працівниками ОСР було повторно складено Акт № 086432 про порушення а саме, самовільне підключення з порушенням схеми обліку. Відповідно споживачу було нараховано плату за без облікове споживання електричної енергії в обсягах 55740 кВт*год на суму 209 693,60 грн, яку було оплачено по рішенням суду від 09.11.2023.

26.10.2022 вищезгаданий об'єкт Семенюк П. І. переоформив з _____ на Підприємця Семенюка П. І. та уклав Договір 2801740 від 26.10.2022 (62Z0549874099292 Лічильник №02621390) на непобутовий об'єкт «сувенірний цех» у відповідності до витягу про право власності (реєстрційний номер 2303451926236, загальна площа 360,6 кв.м), дозволеною потужністю 100 кВт.

Семенюк П. І. відкрито ще два особові рахунки на побутового споживача, а саме:

1) 11.08.2022 укладено Договір 28039035 (62Z3825613599504, лічильник № 02571099) на житловий будинок з господарськими приміщеннями (Витяг реєстрційний номер 2303451926236, загальна площа 64,4 кв.м, житлова площа 44.3 кв.м), дозволена потужність 50 кВт;

2) 13.07.2023 укладено Договір 28039114 (62Z6326957582898, лічильник № 02636861) на житловий будинок з господарськими приміщеннями (Витяг реєстрційний номер 2620682126100, загальна площа 38,8 кв.м, житлова площа 29.5 кв.м), дозволена потужність 70 кВт.

З моніторингових даних по споживанню вищезгаданих особових рахунків встановлено, що з січня 2023 року споживання по юридичному договору № 2801740 стало у три рази меншим, причому по побутовому договору № 28039035 споживання зросло в рази. З липня 2023 року споживання по юридичному договору № 2801740 стає мінімальним (з серпня по січень 2023 року середньомісячне споживання становить 400 кВт*год, що в порівнянні за аналогічний період 2022 року, що становило 10200 кВт*год). Дані стрибки споживання електроенергії виникли після виконання послуги з приєднання по особових рахунках № 28039035 та № 28039114.

Враховуючи вищенаведене, споживач Семенюк П. І. неправомірно використовує електричну енергію, яка обліковується лічильниками № 02571099 та № 02636861 побутових договорів № 28039035 та № 28039114 для ведення комерційної діяльності.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» також зазначило, що у квітні 2024 року споживач зменшив споживання електричної енергії по побутових договорах і збільшив по непобутовому договору, тобто:

- по юридичному договору № 2801740 – становило 61966 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039035 – становило 5250 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039114 – становило 1720 кВт*год,

що може свідчити про те, що споживач підключив непобутові струмоприймачі до комерційного лічильника.

Аналізуючи співвідношення обсягів електричної енергії, яка спожита по побутових та непобутовому лічильниках з квітня 2024, можна зробити висновок, що непобутові струмоприймачі заживлені по юридичному договору № 2801740 від 26.10.2022, який укладено з Підприємцем Семенюком П. І.

Шляхом візуального огляду виявлено закриту територію, огорожену бетонним парканом, на якій фактично знаходяться виробничі будівлі та матеріали для виготовлення продукції з термопластика. Також встановлено, що Семенюк П.І., є засновником

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 28039035 склало 450450 кВт*год,

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підтверджуючих матеріалів до Акта № 216 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додано довідку згідно якої (мовою документа): «Слід зауважити, що квітні 2024 року споживач зменшив споживання електричної енергії по побутових договорах і збільшив по непобутовому договору (Додаток б), тобто:

- по юридичному договору № 2801740 – становило 61966 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039035 – становило 5250 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039114 – становило 1720 кВт*год,

що може свідчити про те, що споживач підключив непобутові струмоприймачі до комерційного лічильника.».

2. Об'єкт побутового Бартьєва С.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Бартьєва С.В. (особовий рахунок 30034903, 62Z8530190522068 (лічильник № 02615980)).

За поясненням Ліцензіата, при допуску Споживачем подано документ на право власності на об'єкт нежитлової нерухомості «гараж» (реєстраційний № 1953824926240 – Загальна площа – 52,8 кв.м.), об'єкт підключено у 2022 році.

Споживач Бартьєв С. В. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 22.06.2022 на підставі заяви – приєднання з 28.26.2022 по особовому рахунку № 30034903. В паспорті точки розподілу - гараж, дозволена потужність 65 кВт.

27.02.2024 працівниками ОСР було складено Акт про порушення № 091305 п. 2.3.12. ПРРЕЕ, оскільки у даного споживача було виявлено використання електроенергії на непобутові потреби (імовірно установка із створення віртуальних активів (майнінгу) обстежити будівлю зсередини ОСР не має можливості, лічильник знаходиться на фасаді будівлі). Електроенергія не оплачувалась за комерційним тарифом. Оскільки споживач відмовився від підпису Акту, відповідно до п. 8.2.6 ПРРЕЕ споживачу надіслано даний Акт разом із запрошення на комісію.

29.03.2024 відбулося засідання комісії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по розгляді Акту про порушення № 091305, на якому споживачу було запропоновано до 05.04.2024 облаштувати окремий облік та укласти договір для живлення непобутових струмоприймачів або провести вимкнення ТКО з 08.04.2024. Протокол № 9 було направлено споживачу 29.03.2024 разом з повідомленням про припинення розподілу електричної енергії з 08.04.2024.

08.04.2024 персоналом АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» об'єкт споживача було вимкнено про, що свідчить Завдання – акт №74.

Шляхом візуального огляду виявлено гаражне приміщення.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 30034903 склало 459030 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: гараж.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підтверджуючих матеріалів до Акта № 216 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додано Акт про порушення № 091305 від 27.02.2024 та повідомлення про припинення розподілу електричної енергії від 29.03.2024 № 16328/11.

3. Об'єкти побутових споживачів Змикало В.І. та Змикало М.М.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єктів побутових споживачів Змикало В.І. та Змикало М.М. (особовий рахунок 35010230, 62Z9229213880557 (лічильник № 02597676)) та (особовий рахунок 35018601, 62Z3980585482794 (лічильник № 02602959)).

За поясненням Ліцензіата, при допуску споживачем о/р 35018601 подано витяг на право власності на об'єкт «будинок» (реєстраційний № 1502229126110 - Загальна площа – 1819,1 кв.м), об'єкт підключено у 2017 році.

Споживач Змикало М. М. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання від 08.09.2020 по особовому рахунку № 35018601. В паспорті точки розподілу – житловий будинок, дозволена потужність 30 кВт.

При обстеженні об'єктів працівниками ОСР **26.08.2023** складено Акт про порушення № 090458 п. 2.3.12. ПРРЕЕ, використання електричної енергії на непобутові потреби. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких зафіксовано три житлові будинки без явних ознак ведення комерційної діяльності. Інші ознаки використання електричної енергії (реклама в мережі Інтернет, рекламні вивіски, тощо) відсутні.

З огляду на це, Акт про порушення № 090458 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» скасовано, у зв'язку з тим, що комерційна діяльність на об'єкті Змикало М. М., дозволеною потужністю 30 кВт не проводиться, а будинок використовується для побутових потреб.

При допуску споживачем о/р 35010230 подано свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 26365647, загальна площа – 1120,8 кв.м.), об'єкт підключено у 2008 році.

Споживач Змикало В. І. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35010230. В паспорті точки розподілу - житловий будинок, дозволена потужність 100 кВт.

Споживач підключив житловий будинок, в якому електроенергія використовується на непобутові потреби для надання готельних послуг. Відповідно це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **26.08.2023** складено Акт про порушення № 090459. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано будинок з рекламною вивіскою «Підгір'я».

16.10.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем свідоцтва на право власності на об'єкт житловий будинок (витяг реєстраційний № 26365647, загальна площа 1120, 8 кв.м.) та договору оренди між Змикало В. І. і ТОВ _____ було укладено договір на непобутові потреби з споживачем ТОВ _____ № 3501330. В паспорті точки розподілу в ідповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 100 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Підгір'я».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35010230 склало 627040 кВт*год, за особовим рахунком 35018601 склало 317432 кВт *год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за однією адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок, та за іншою адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501316 від 05.10.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби).

4. Об'єкт побутового споживача Бучко М.Б.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії Бучка М.Б. (особовий рахунок 35018297, 62Z3447776205373 (лічильник № 10054248)).

При допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 948196426110, загальна площа – 285,3 кв.м., житлова площа-71,7кв.м), об'єкт підключено у 2016 році.

Споживач Бучко М. Б. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35018297. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 115 кВт.

Згідно поданих документів споживачем підключено житловий будинок, проте фактично електроенергія використовується для надання готельних послуг. Відповідно, це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРПЕЕ та **22.09.2023** складено Акт про порушення № 090610. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано 5-ти поверхову будівлю з рекламною вивіскою HOTEL «GORGANY».

18.04.2024 по вказаному об'єкту на основі поданих споживачем документів на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 948196426110, загальна площа – 285,3 кв.м.) та договору оренди між Бучко М. Б. та _____ було укладено договір на побутові потреби з споживачем _____ № 350602 від 18.04.2024. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність - 115 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «GORGANY».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018297 склало 423160 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 350602 від 19.05.2021 на побутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 18.04.2024.

5. Об'єкт побутового споживача Герич М.І.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживання Герич М.І. (особовий рахунок 35017439, 62Z1461254704820 (лічильник № 12701799)).

При допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (реєстраційний номер 1169110326110, площа 0,06 га) та декларацію про початок виконання будівельних робіт (реєстраційний номер ІФ 08212207440), об'єкт підключено у 2012 році.

Споживач Герич М. І. приєдналась до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі заяви – приєднання від 07.12.2021 по особовому рахунку № 35017439. В паспорті точки розподілу будівельний майданчик житлового будинку, дозволена потужність 39 кВт.

За цією адресою з підприємцем Герич М. І. укладено договір № 350855 від 09.09.2021 ЕІС 62Z2449718918823, лічильник № 02996503 по об'єкту нежитлова будівля (магазин) у відповідності до Витягу на право власності (Реєстраційний № 38796501). В паспорті точки розподілу вказано нежитлова будівля (магазин), дозволена потужність 15 кВт.

Споживач підключив по документах будівельний майданчик житлового будинку, але по факту за даною адресою знаходиться будівля з рекламною вивіскою HOTEL «Herich», отже є підстави вважати електроенергія використовується на побутові потреби для надання готельних послуг. **12.04.2024** ОСР складено Акт про порушення № 091325.

Споживач збільшив дозволена потужність даного об'єкта з 39 до 54 кВт та 30.04.2024 уклав договір з розподілу електроенергії за побутовим тарифом (Додатковий правочин до договору № 3501206 від 30.08.2023). Як документ на право власності споживачем було подано витяг про право власності на земельну ділянку з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (Реєстраційний номер 116911032611, 0,06 га) та Декларацію про початок виконання будівельних робіт ІФ08212207440). В паспорті точки розподілу зазначено – будівельний майданчик магазину, дозволена потужність 54 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: супермаркет «Мрія» та готель.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35017439 склало 289939 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: будівельний майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3500286 від 30.08.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 30.04.2024.

6. Об'єкт побутового споживача Фурдіяка В.О.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Фурдіяка В.О. (особовий рахунок 35017773, 62Z8047817959565 (лічильник № 35143709)).

При допуску споживачем подано документи на право власності на земельні ділянки (Державний акт № 979634 - 0,0547 га та Державний акт № 979936 – 0,0702 га, цільового призначення для будівництва та обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд) та два повідомлення про початок виконання будівельних робіт (ІФ06212141625, ІФ06212141626), об'єкт підключено у 2014 році.

Споживач Фурдіяка В. О. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35017773. В паспорті точки розподілу буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність – 15 кВт.

Згідно поданих документів споживачем підключено будівельний майданчик житлового будинку, проте за вказаною знаходиться розважально-торгівельний комплекс тому фактично електроенергія використовується для непобутових потреб. **30.08.2023** працівниками ОСР було складено Акт про порушення № 090478 п. 2.3.12. ПРРЕЕ. Як доказ порушення, було зроблено фото матеріали, на яких чітко зафіксовано розважально-торгівельний комплекс.

05.10.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем Витягу на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 9472426110, загальна площа 230,4 кв.м) було укладено договір на непобутові потреби з споживачем Немішем В. Д. № 3501316. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 15 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: торгово-розважальні заклади, а саме: ринок, «Парк динозаврів» та інші.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35017773 склало 225979 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою було зазначено вид об'єкта: буд. майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501316 від 05.10.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 05.10.2023.

7. Об'єкт побутового споживача Крупка М.П.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Крупки М.П. (особовий рахунок 35018460, 62Z3843524567548 (лічильник № 02043592)).

При допуску у 2017 році споживачем подано документ на право власності на земельну ділянку з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських

будівель і споруд (реєстраційний 1033156926110, кадастровий номер 2611091501:11:017:028 площа 0,22 га) та Будівельний паспорт (реєстраційний номер 232-16/01/4518).

Споживач Крупка М. П. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35018460. В паспорті точки розподілу - будівельний майданчик житлового будинку, дозволена потужність 80 кВт.

09.09.2021 споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 2194353626110 - Загальна площа – 192,2 кв.м) та переукладено договір № 35018460. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 80 кВт.

ОСР при проведенні обстеження об'єкта та на підставі даних з ресурсу YOU CONTROL встановлено, що за адресою підключення на території земельної ділянки з кадастровим номером 2611091501:11:017:028 знаходиться відпочинковий комплекс з групою будинків з присвоєними номерами 8а, 8б, 8г, 8д, 8е. Це дало підстави вважати, що електроенергія використовується для потреб відпочинкового комплексу, який розміщений у вказаних будівлях. Відповідно це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **29.03.2024** складено Акт про порушення № 091293. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано відпочинковий комплекс з рекламною вивіскою.

26.04.2024 по вказаному об'єкту на основі поданих споживачем документів на право власності на об'єкт «житловий будинок з господарською будівлею» (реєстраційний № 1443326926110, загальна площа – 67,2 кв.м, житлова площа – 24 кв.м) було укладено договір на непобутові потреби з споживачем Остапенко А. М. № 3501478. За даними з ресурсу YOU CONTROL Остапенко А. М. належать і будинки 8б, 8г, 8д, 8е, які заживлені від будинку 8а, на якому встановлено лічильник. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 80 кВт.

Комісією з проведення перевірки шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Діамон».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018460 склало 257790 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501478 від 26.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 26.04.2024.

8. Об'єкт побутового споживача Жолобчук С.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача **Жолобчук С.В.** (особовий рахунок 35018484, 62Z5000405625647 (лічильник № 35053122)).

Об'єкт було підключено у 2012 році, договір укладено з споживачем Стефурак Є. Д. на основі поданого права власності на земельну ділянку (реєстраційний № 010729800404, 0,1149 га кадастровий номер 2611000000:12:007:0033) та декларації про початок виконання будівельних робіт № ІФ08312048764.

В результаті розподілу потужності за даним об'єктом та зміною власника з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 до умов публічного договору з розподілу електричної енергії приєдналась Жолобчук С. В. на наступних особових рахунках:

- Договір № 35017325 на об'єкт житловий будинок, з дозволеною потужністю – 35 кВт;

- Договір № 35018484 на об'єкт житловий будинок, Витяг на право власності на житловий будинок (реєстраційний №736769326769 загальна площа 547 кв.м, житлова площа 196,6 кв.м.), в паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволеною потужністю - 65 кВт;

- Договір № 350891 на об'єкт торгово-офісні приміщення, Витяг на право власності на торгово – офісні приміщення (реєстраційний № 736660626110 загальна площа 720,6 кв.м.), в паспорті точки розподілу торгово-офісні приміщення, дозволеною потужністю – 40 кВт.

З часу підключення споживач самостійно змінила цільове призначення об'єкта з житлового будинку на готельний комплекс, без внесення змін в договори. На об'єкті, який підключався як житловий будинок фактично надаються послуги з платного проживання. Відповідно, це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **03.07.2023** складено Акт про порушення № 089920.

18.07.2023 відбулося засідання комісії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по розгляду Акту про порушення № 089920, на якому споживачу було запропоновано до 03.08.2023 усунути виявлені порушення та вжити заходи для облаштування окремого комерційного обліку для споживання електричної енергії на побутові потреби. Протокол №73 надіслано споживачу листом 19.07.2023.

Проте, на об'єкті встановлено обліки побутових та непобутових потреб і прямі докази, які б підтверджували ведення комерційної діяльності саме, за особовим рахунком 35018484, відсутні.

Листом № 2/07 від 27.07.2023 споживач повідомив ОСР, що на об'єкті виконано розподіл електричної енергії на побутові та не побутові потреби у відповідності до укладених договорів № 350891 (комерційного) та № 35018484 (побутового) і до побутового договору приєднані виключно побутові струмоприймачі. Перевірити внутрішньо-будинкову мережу споживача ОСР не має можливості, тому що у відповідності до п. 5.5.5. ПРРЕЕ споживач зобов'язаний допустити працівників ОСР для проведення технічної перевірки мереж від межі балансової належності до вузла обліку.

Отже, враховуючи вищенаведене споживач має можливість самовільно переключати побутові та непобутові струмоприймачі у внутрішньо-будинковій мережі без відома ОСР, у випадку коли на об'єкті встановлено лічильник побутових та непобутових потреб.

Враховуючи вищенаведені обставини 08.08.2023 Акт про порушення № 089920 було анульовано.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «PREMIER».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018484 склало 203216 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

9. Об'єкт побутового споживача Чобанюк О.М.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Чобанюк О.М. (особовий рахунок 35016942, 62Z3670153780794 лічильник № 12092218-побутових потреб, 62Z0591505511700 лічильник № 02634880 – непобутових потреб).

При допуску споживачем подано свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (витяг реєстраційний № 30530875, загальна площа – 553,9 кв.м.), об'єкт підключено у 2010 році.

Споживач Чобанюк О. М. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35016942. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 200 кВт.

Незважаючи на те, що споживач підключив по документах житловий будинок, фактично електроенергія використовується на непобутові потреби відпочинкового комплексу. **20.09.2023** Товариством складено Акт про порушення № 090528, де зафіксовано порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано відпочинковий комплекс.

09.02.2024 по вказаному об'єкту було проведено розподіл потужності на побутові та непобутові потреби і відповідно переукладено договір з розподілу електричної енергії № 35016942 на підставі свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (витяг реєстраційний № 30530875, загальна площа – 553,9 кв.м., житлова площа - 256,6 кв.м.).

В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутове, побутове споживання), дозволена потужність побутових потреб – 170 кВт, непобутових потреб 30 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Brooklyn».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35016942 склало 236376 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 35016942 від 09.02.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 09.02.2024.

10. Об'єкт побутового споживача Барна І.С.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Барна І.С. (особовий рахунок 35019480, 62Z3266304836989 (лічильник № 02585847)).

Підключено об'єкт у 2021 році споживачем Барна І. С. При допуску споживачем подано витяг на право власності на земельну ділянку (реєстраційний № 393732826110, 0,25 га цільове призначення для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд) та повідомлення про початок будівельних робіт (реєстраційний № ІФ051200915568, об'єкта житлового будинку).

Споживач Барна І. С. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 25.05.2021 по особовому рахунку № 35019480. В паспорті точки розподілу – буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність 100 кВт.

В документах на право власності поданих споживачем для укладення договору, об'єктом будівництва є житловий будинок, проте споживач збудував торгові приміщення і займається комерційною діяльністю. **26.02.2024** складено Акт про порушення № 091589 де зазначено порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото матеріали, на яких чітко зафіксовані торговельні приміщення.

В результаті проведених заходів, які передбачені чинним законодавством, **28.04.2024** по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем витягу на право власності на житловий будинок з господарськими будівлями та спорудами (реєстраційний № 2542768426042 – загальна 268 кв.м.) було укладено договір на житловий будинок (непобутові потреби) з споживачем Барна І. С. № 3501505. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 100 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: ряди торговельних приміщень.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019480 склало 207680 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: будівельний майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501505 від 29.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 29.04.2024.

11. Об'єкт побутового споживача Удальцов С.А.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Удальцова С.А. (особовий рахунок 35019481, 62Z0540093496180 (лічильник № 56538643)).

Підключено об'єкт у 2021 році споживачем Удальцовим С. А. При допуску споживачем подано витяги на право власності на земельні ділянки (реєстраційний № 143941826110 – 0,01 га., 1669289926110 – 0,015 га., 1669204326110 – 0,085 га., цільове призначення – будівництво і обслуговування житлового будинку, господарський будівель і споруд).

Споживач Удальцов С. А. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 11.05.2021 по особовому рахунку № 35019481. В паспорті точки розподілу – буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність – 250 кВт.

В поданій споживачем Декларації про готовність об'єкта до експлуатації (реєстраційний № ІФ101200731318) об'єктом будівництва є житловий будинок, проте споживач самовільно збудував готельні приміщення, в якому ймовірно частково надаються послуги з платного проживання і частково виконуються будівельні роботи. **30.08.2023** складено Акт про порушення № 090493 де зафіксовано порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких зафіксовані багатопверхові приміщення з рекламними вивісками.

05.12.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем витягу на право власності на житловий будинок (реєстраційний № 2146992726110, загальною площею 2520 кв.м) було укладено договір № 3501376 на житловий будинок (непобутові потреби) з споживачем ФОП Удальцов С. А. В паспорті точки розподілу зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність – 250 кВт.

Комісією з проведення перевірки шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «BASA».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019481 склало 367200 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501376 від 05.12.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 05.12.2023.

12. Об'єкт побутового споживача Шайда М.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Шайда М.В. (особовий рахунок 35019662, 62Z5545021636198 (лічильник № 02590050)).

Підключено об'єкт у 2020 році споживачем ТОВ _____ . При допуску споживачем подано витяг на право власності на земельну ділянку (реєстраційний № 1628939326110, 0,2453 га, цільове призначення для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд) та Дозвіл на виконання будівельних робіт (реєстраційний № ІФ112190101611, на нове будівництво індивідуального житлового будинку).

У 2021 році об'єкт переоформлено на _____ Для укладення договору подано витяг на право власності ТОВ _____ на житловий будинок (реєстраційний № 2517058626120 – Загальна площа - 652,3 кв.м.) та договір оренди між ТОВ _____

Споживач _____ приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 10.12.2021 по особовому рахунку № 35019662. В паспорті точки розподілу - житловий будинок, дозволена потужність 120 кВт.

29.08.2023 складено Акт про порушення № 090491, де зазначено порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. По документах на право власності споживач підключив житловий будинок, а фактично там функціонує багатопверховий готельний будинок, в якому ймовірно надаються платні послуги та частково проживають жильці. Як доказ порушення, Товариством зроблено фото матеріали, на яких чітко видно будинок та рекламний щит вказівник «Premium Club SPA» в напрямку будинку.

Споживачем розділено дозволена потужність 120 кВт та облік електричної енергії на побутові і непобутові потреби, відповідно 30.04.2024:

- на підставі поданих документів на прав власності співвласників будинку № 540 та рішення зборів співвласників будинку №3 укладено Договір № 35019662 від 30.04.2024 з уповноваженим представником _____ на побутові потреби, в паспорті точки розподілу відповідно зазначено - житловий будинок, дозволена потужність 54 кВт;

- на підставі поданих документів на право власності на нежитлові приміщення (реєстраційний номер 2479985826120) укладено Договір № 3501504 від 30.04.2024 з ТОВ _____ на непобутові потреби, в паспорті точки розподілу відповідно зазначено - нежитлові приміщення, дозволена потужність 66 кВт.

Шляхом візуального огляду комісією з перевірки виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Преміум Клуб».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019662 склало 328450 кВт*год.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501504 від 30.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 30.04.2024.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Інформація щодо контрольного зняття працівниками АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показів лічильників згаданих вище споживачів наведена в таблиці.

№ особового рахунку	Прізвище І.П.	Сін.23	Лют.23	Бер.23	Кві.23	Тра.23	Чер.23	Лип.23	Сер.23	Вер.23	Жов.23	Лис.23	Гру.23
28039035	Семенюк	20.01.2023	10.02.2023	17.03.2023	11.04.2023	13.05.2023	12.06.2023	11.07.2023	11.08.2023	11.09.2023	16.10.2023	30.11.2023	11.12.2023
30034903	Бартеньов	31.03.2023				01.05.2023				11.09.2023			
35010230	Змикало					04.05.2023		19.07.2023	04.08.2023				
35016942	Чобанюк	25.01.2023	25.02.2023	31.03.2023		18.05.2023	14.06.2023	27.07.2023		23.09.2023	30.10.2023	06.11.2023	12.12.2023
35017439	Герич	26.01.2023		31.03.2023				08.07.2023					
35017773	Фурдіяка			01.03.2023	01.04.2023	31.05.2023	30.06.2023	31.07.2023	30.08.2023	27.09.2023		01.11.2023	
35018297	Бучко		14.02.2023	09.03.2023, 17.03.2023, 31.03.2023	22.04.2023	12.05.2023	13.06.2023	19.07.2023	11.08.2023	19.09.2023	23.10.2023		
35018460	Крунка	30.01.2023	22.02.2023	24.03.2023	27.04.2023		20.06.2023	24.07.2023	24.08.2023	27.09.2023	25.10.2023		
35018484	Жолобчук	13.01.2023	13.02.2023	11.03.2023	12.04.2023	09.05.2023	12.06.2023	10.07.2023	16.08.2023	11.09.2023	10.10.2023	23.11.2023	
35018601	Змикало					04.05.2023			04.08.2023				
35019480	Барна	26.01.2023	22.02.2023							22.09.2023	30.10.2023		
35019481	Удальцов					05.05.2023			04.08.2023, 30.08.2023				
35019662	Шайда					05.05.2023					11.10.2023		

Виходячи з вищенаведеного, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році порушило пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у частині нескладення акта 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 побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо споживачів, які були вибірково перевірені з виїздом на місце

В ході вибіркової планової виїзної перевірки було перевірено 22 споживачі, з них:

- переукладено договори до 01.01.2024 по 6 споживачах;
- переукладено договори в період з 01.01.2024 до 01.05.2024 по 9 споживачах;
- оформлено Акти про порушення ПРРЕЕ по 3 споживачах;
- наявні два обліки електричної енергії по 3 споживачах;
- не підтверджено комерційну діяльність по 2 споживачах.

В Акті перевірки вказано 13 споживачів, по яких зафіксовано порушення пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у частині не складення Акта про порушення ПРРЕЕ. Проте, звертаємо увагу, що на час перевірки по всіх споживачах, зазначених у Акті перевірки, були взяті заходи, передбачені пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ, в тому числі:

1) Складено Акти про порушення та переукладено договори до 01.01.2024 по 3 споживачах:

- Змикало _____ (62Z9229213880557),
- Фурдіяка _____ (62Z8047817959565),
- Удальцов _____ (62Z0540093496180).

Враховуючи вищенаведені аргументи, щодо складності процедури складення Актів про порушення ПРРЕЕ АТ «Прикарпаттяобленерго» поетапно проводило заходи щодо приведення взаємовідносин до вимог пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, шляхом залучення додаткового персоналу. По даних споживачах в повному обсязі виконано заходи по приведенню взаємовідносин до вимог пункту 2.3.12 ПРРЕЕ на протязі 2023 року.

2) Складено Акти про порушення та переукладено договори в період з 01.01.2024 до 01.05.2024 по 7 споживачах:

- Чобанюк _____ (62Z3670153780794, 62Z0591505511700),
- Герич _____ (62Z1461254704820),
- Бучко _____ (62Z3447776205373),
- Крупка _____ (62Z3843524567548),
- Барна _____ (62Z3266304836989),
- Шайда _____ (62Z5545021636198),
- Бартьєнов _____ (62Z8530190522068).

Укладення договорів з розподілу електричної енергії на побутові потреби з даними споживачами виконано у першому кварталі 2024 року, проте Акти про порушення ПРРЕЕ по споживачах Бучко _____, Чобанюк _____ складено протягом 2023 року.

Серед причин того, що впорядкування взаємовідносин з даними споживачами розтягнулось у часі є те, що АТ «Прикарпаттяобленерго» не отримало роз'яснень в частині:

- визначення чітких критеріїв та документальних доказів, за якими можна класифікувати споживання електричної енергії на побутові потреби та ведення комерційної діяльності;
- не допуску працівників ОСР до обстеження внутрішніх електричних мереж та струмоприймачів, які знаходяться на території споживача.

Зокрема, по споживачу Бучко _____ тривалий термін впорядкування взаємовідносин, крім вищевказаних причин, зумовлений тим, що об'єкт не можливо відключити, оскільки він заживлений від абонентської ТП-_____, яке знаходиться у власності і на території споживача Бучко _____, куди працівники ОСР не мають доступу, а вимкнення даного ТП з сторони 10 кВ не можливе через живлення від нього інших споживачів (_____).

Слід зауважити, що в листі № 50015292/82 від 01.09.2023, серед інших, піднімалось питання роз'яснень щодо впорядкування взаємовідносин по споживачах, які об'єднали житлові приміщення, де надаються послуги з платного проживання в об'єднання співвласників багатоквартирних будинків (далі - ОСББ). Аналогія з такими ОСББ простежується по споживачу Шайда

_____, де уповноважений представник власників житлових приміщень _____ облаштувала окремий облік та уклала договір на побутові потреби групи житлових приміщень, які в подальшому можуть бути використані для надання платних послуг з проживання. Роз'яснень, щодо порядку дії ОСР в таких випадках Регулятором не надано.

По споживачу Бартењов _____ оформлено Акт про порушення ПРРЕЕ та 08.04.2024 персоналом АТ «Прикарпаттяобленерго» об'єкт споживача було відключено у відповідності до вимог пунктів 2.3.12 та 7.6 ПРРЕЕ.

4) Наявні два обліки електричної енергії по 2 споживачах:

- Семенюк _____ (62Z3825613599504),
- Жолобчук _____ (62Z5000405625647).

На об'єктах даних споживачів встановлено окремі лічильники, які обліковують обсяги електричної енергії побутових та непобутових потреб. Вимоги пункту 2.3.12 ПРРЕЕ формально дотримано, проте аналізуючи обсяги споживання електричної енергії зафіксовані побутовим та непобутовим лічильниками, можна зробити висновок, що споживачі Семенюк _____ та Жолобчук _____ маніпулюють, споживаючи електричну енергію непобутових потреб по побутовому лічильнику.

Дієвих способів боротьби з такими споживачами не має, оскільки в діючому законодавстві не визначені правові заходи для запобігання переключення споживачами непобутових струмоприймачів до лічильника, який обліковує побутові потреби на об'єктах, де облік електричної енергії розділено на побутові та непобутові потреби, а лічильники знаходяться на межі земельної ділянки.

5) Не підтверджено комерційну діяльність по споживачу:

- Змикало _____ (62Z3980585482794).

По даному споживачу відсутні будь-які ознаки споживання електричної енергії на непобутові потреби для ведення комерційної чи іншої діяльності.

У відповідності до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ копії Актів про порушення ПРРЕЕ були передані електропостачальнику ТОВ «Прикарпатенерготрейд», представник якого був членом комісії при розгляді Актів про порушення по вищенаведених споживачах.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року не складало Акти про порушення ПРРЕЕ щодо Змикало В. І. (62Z9229213880557), Фурдяка В. О. (62Z8047817959565), Удадьцов С. А. (62Z0540093496180), Чобанюк О. М. (62Z3670153780794, 62Z0591505511700), Герич М. І. (62Z1461254704820), Бучко М. Б. (62Z3447776205373), Крупка М. П. (62Z3843524567548), Барна І. С. (62Z3266304836989), Шайда М. В. (62Z5545021636198), Бартењов С. В. (62Z8530190522068) та **відповідно не були переукладені договори з розподілу електричної енергії на непобутові потреби.**

Також, Актом № 216 **зафіксовано укладання договорів з розподілу електричної енергії на непобутові потреби із зазначеними споживачами до проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».**

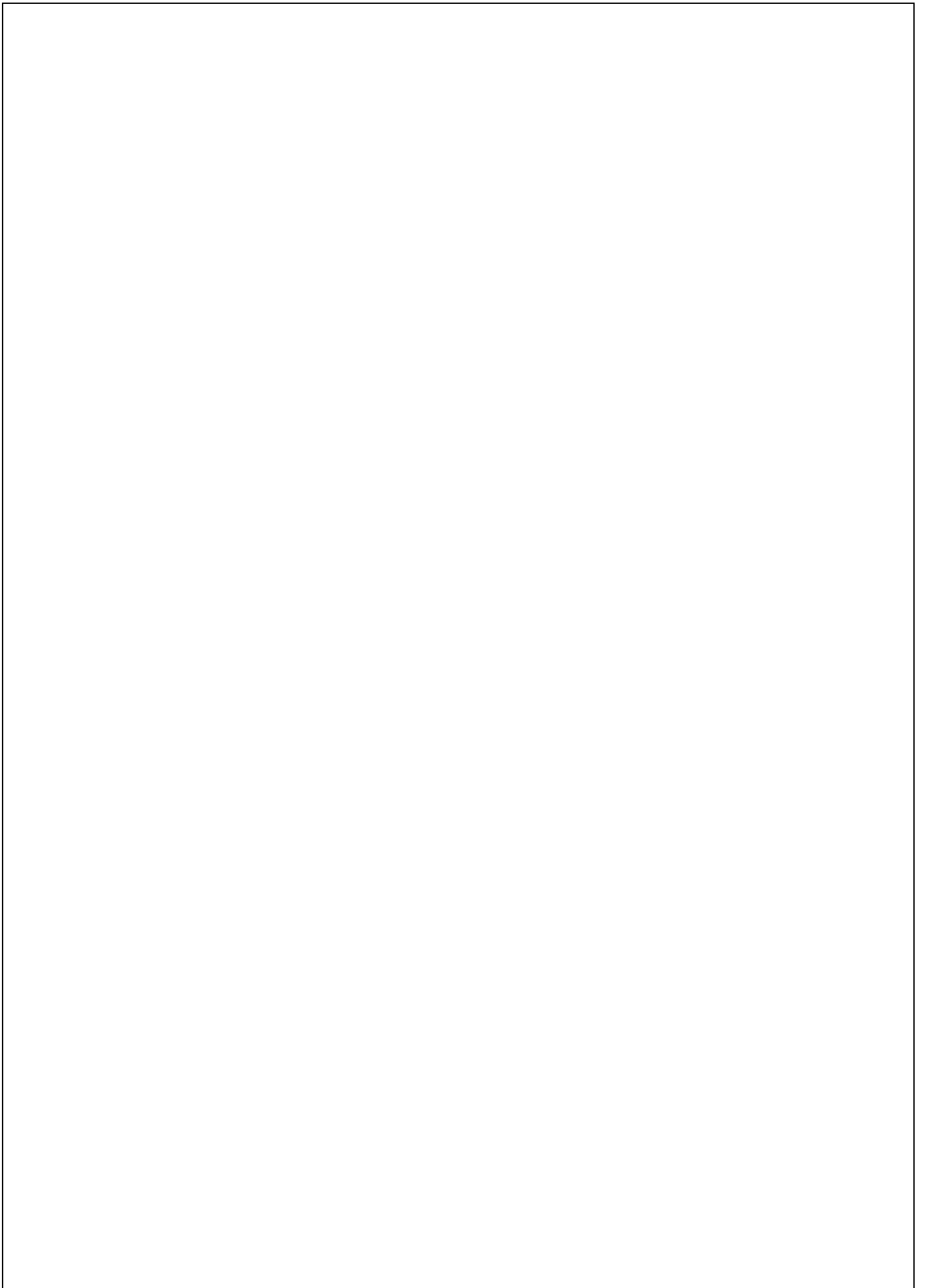
Щодо об'єкта Змикало М. М. (62Z3980585482794), Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 216 зафіксовано, що за адресою зазначеного споживача знаходиться житловий будинок та Акт про порушення ПРРЕЕ скасовано.

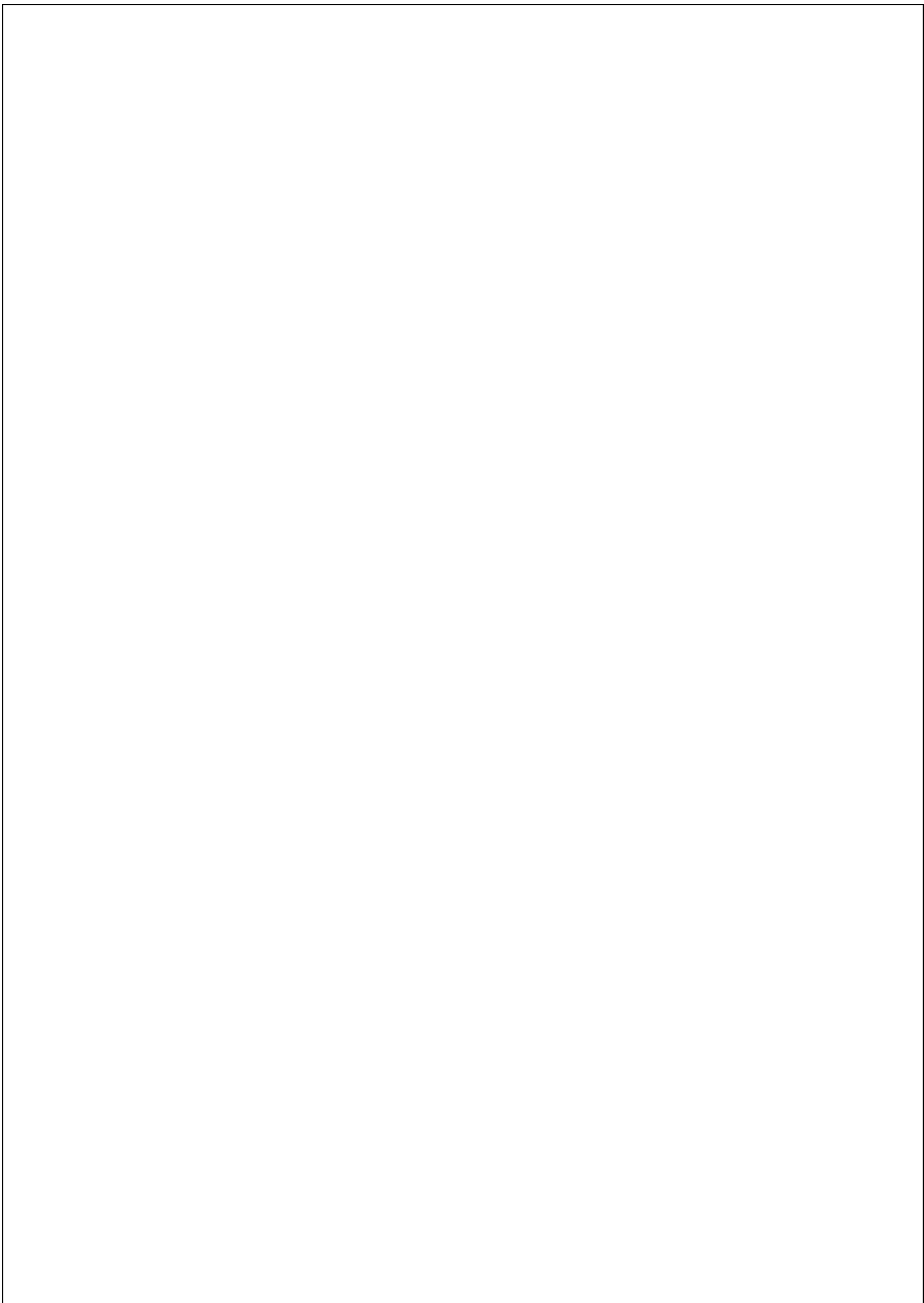
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 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 %).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 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 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, 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.

2	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p>	<p>в частині вимоги, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p>
---	---	---





3	<p>абзацу 4 пункту 9.2 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</p>	<p>щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.</p>
<p>На запит комісії з проведення перевірки від 22.05.2024 № 32/37-24 щодо надання матеріалів для проведення планової перевірки в термін до 27.05.2024, в частині (мовою документу):</p> <p><i>«Відомості про суми нарахованого доходу, отриманого та сплаченого податку на доходи фізичних осіб та військового збору (Додаток 4ДФ, та Додаток 1 до форми 4ДФ по управлінню та структурних підрозділах Товариства).</i></p> <p><i>Завірені належним чином копії документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у тому числі:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>– колективний договір, статут, внутрішнє положення про Голову правління, тощо;</i> <i>– посадову інструкцію Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– трудовий договір (контракт), цивільно-правовий договір, наказ про прийняття на роботу Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– накази про встановлення ставки, надбавок, премій Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– таблиць обліку робочого часу, зокрема, Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році;</i> <i>– інформацію щодо помісячної виплати заробітної плати, премій та інших нарахувань за 2023 рік Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– підтверджуючі документи щодо поточного рахунку, з якого здійснювались виплати заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році;</i> <i>– підтверджуючі документи щодо джерел нарахування заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році з повним відображенням руху коштів по рахунках та субрахунках (дебіт та кредит);</i> 		

– відомість або інші підтверджуючі документи, які були надані уповноваженому банку на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

– належним чином завірені копії платіжних доручень щодо підтвердження перерахування (виплати) заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, на банківський (картковий) рахунок Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

А також, тотожні документи по інших працівниках по яких є перевищення розміру нарахованої заробітної плати понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», листом від 27.05.2024 № 50011457/16, надало завірені належним чином копії документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у тому числі:

- колективний договір;
- статут;
- посадову інструкцію Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;
- виписка з наказу про виконання обов'язків Голови Правління;
- підтверджуючі документи щодо відкритого поточного рахунку, з якого здійснювались виплати заробітної плати, у тому числі лікарняні та інші нарахування.

У листі АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 50011457/16 Ліцензіатом зазначено, що відповідно до Статуту АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зборами акціонерів терміном на три роки обираються Голова Правління, Заступник Голови Правління, фінансовий директор та заступник фінансового директора з якими підписуються контракти. Контракти укладаються один раз на три роки, що ускладнює врахування вимоги щодо обмеження рівня заробітної плати.

Разом з тим Товариство інформує, що згідно Положення «Про поводження з інформацією з обмеженим доступом в АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», інформація, яка містить відомості про нарахування заробітної плати, персональні дані працівників - є конфіденційною інформацією. Зокрема, прізвища, імена, по батькові, ідентифікаційні коди є персональними даними, та віднесені до конфіденційної інформації про особу, і підлягають захисту відповідно до норм Закону України «Про захист персональних даних». Згідно ст. 2 Закону України «Про захист персональних даних» обробка персональних даних будь-яка дія або сукупність дій, таких як збирання, реєстрація, накопичення, зберігання, адаптування, зміна, поновлення, використання і поширення (розповсюдження, реалізація, передача), знеособлення, знищення персональних даних, у тому числі з використанням інформаційних (автоматизованих) систем.

Для аналізу даних та перевірки виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1806 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» комісією з проведення перевірки направлено запит від 23.05.2024 №33/37-24 про надання матеріалів для проведення планової перевірки в термін до 28.05.2024 щодо підтвердження видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі стимулюючого регулювання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за кожен місяць 2023 року та загалом за 2023 рік щодо кожного працівника підприємства. Ліцензіатом надано узагальнену інформацію, на основі якої комісія не має можливості зробити висновок щодо перевищення зарплати.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 28.05.2024 № 50015955/222 надало з метою підтвердження видатків на зарплату передбачених в тарифі стимулюючого регулювання оборотно-сальдові відомості по рахунках бухгалтерського обліку (нарахування ЄСВ, розрахунки за зарплатою, допомога по тимчасовій непрацездатності, матеріальна допомога, премії і надбавки за особливо важливі завдання, військовий збір, податок на доходи фізичних осіб), на яких ведеться облік розрахунків по заробітній платі (скрін-копії у вигляді Print Screen з програми SAP ERP) та копій платіжних інструкцій у розрізі виплат зарплати та сплати податків, ЄСВ помісячно по одному підрозділу (офіс АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»), оскільки кількість платіжних інструкцій по всіх працівниках протягом року перевищує 3000 штук.

Таким чином, на запит комісії з проведення перевірки від 23.05.2024 №33/37-24 про надання в термін до 28.05.2024 відповідних матеріалів проведення планової перевірки щодо підтвердження

видатків на виплату заробітної плати для Ліцензіатом не надано запитувані податковий розрахунок сум доходів, нарахований на користь платників податків-фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, сум нарахованого єдиного внеску, який був поданий Товариством до Державної податкової служби України.

При цьому комісія з проведення перевірки зазначає, що посилення Товариства на необхідність письмової згоди працівника на розголошення зазначеної інформації, оскільки містить особисті дані працівника, є безпідставною враховуючи надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.05.2024 № 50011458/10 знеособленої інформації щодо 20 працівників, яким фактично нараховано найбільшу по Товариству заробітну плату за 2023 рік.

Зазначене вище свідчить про порушення Товариством вимог абзацу 4 пункту 9.2. 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), щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочо відповідні належним чином завірені копії підтверджених документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення абзацу 4 пункту 9.2 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, 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.

4	<p>підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
---	--	---

Відповідно до вимог пункту 1.3.2 глави 1.3 розділу I Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом надання заяви-приєднання уклало з ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО» договір про врегулювання небалансів електричної енергії, ідентифікатор договору № 0520-01041, дата акцептування 24.05.2019.

Відповідно до Правил ринку усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати

свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

Між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та ТОВ _____ укладено договір про участь у балансуєчій групі № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021, згідно якого АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснювало розрахунки за електричну енергію для врегулювання небалансів.

Станом на 31.12.2023 існувала заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед ТОВ _____ за договором № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021 у сумі _____ грн (без ПДВ).

Довідково:

Товариство звернулося до ТОВ _____ із Заявою про припинення зобов'язання зарахуванням зустрічних однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024 на суму _____ грн з ПДВ (_____ грн без ПДВ), після чого борг АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» склав _____ грн з ПДВ.

Погашення боргу відбулося у березні 2024 року наступним чином: 12.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35047/1); 15.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35246/1); 21.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35419/1); 25.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35554/1); 28.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V34605/1).

29.02.2024 Господарським судом Івано-Франківської області відкрито провадження у господарській справі за позовом ТОВ _____ до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» про визнання недійсним одностороннього правочину, вчиненого АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у формі заяви про припинення зобов'язання зарахування зустрічних однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024.

Ухвалою від 29.02.2024 суд постановив: прийняти позовну заяву до розгляду та відкрити провадження у справі, справу розглядати за правилами загального позовного провадження, підготовче засідання призначити на 02.04.2024, встановити строки сторонам на подачу відзиву на позов, відповіді на відзив, заперечення.

Рішенням від 14.05.2024 № 119010533 по справі № 909/161/24 Господарський суд Івано-Франківської області вирішив: У позові Товариства з обмеженою відповідальністю _____ до Приватного акціонерного товариства «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» про визнання недійсним одностороннього правочину - відмовити.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Протягом 2023 року за договорами про надання послуг розподілу спостерігалось постійне недотримання умов поетапної оплати постачальниками і споживачами, в тому числі найбільшим платником за надання послуг з розподілу на користь АТ «Прикарпаттяобленерго» - постачальником універсальної послуги (ПУП) ТОВ «Прикарпатенерготрейд», що здійснює постачання електричної енергії населенню та іншим малим побутовим споживачам, обсяг розподіленої електричної енергії якому становив біля 50 %. Станом на 31.12.2023 заборгованість ПУП перед АТ «Прикарпаттяобленерго» склала _____ грн (з ПДВ).

Як наслідок, складний фінансовий стан за таких умов та наявність заборгованості зі сторони ТОВ _____, вплинуло на стан розрахунків АТ «Прикарпаттяобленерго» за своїми фінансовими зобов'язаннями перед цією СВБ.

Слід зазначити, що ТОВ _____ порушувало свої фінансові зобов'язання ще з вересня 2021 по договору про участь у балансуєчій групі, здійснивши останню оплату на користь АТ «Прикарпаттяобленерго» по акту за серпень 2021 року, в той час як АТ «Прикарпаттяобленерго» виконувало свої зобов'язання по оплатах за небаланси включно за листопад і частково за грудень 2021 року. Уже станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ _____ перед ОСР становила _____ грн з ПДВ, яка збереглася станом на 31.12.2023 року.

З метою виконання своїх зобов'язань, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулося до ТОВ _____ із Заявою про припинення зобов'язання зарахуванням зустрічних

однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024 на суму _____ грн з ПДВ. У березні 2024 року наша компанія оплатила залишок боргу у сумі _____ грн з ПДВ. **Правомірність дій АТ «Прикарпаттяобленерго» визнано Рішенням Господарського суду Івано-Франківської області від 14.05.2024 № 119010533 по справі № 909/161/24 щодо позову ТОВ _____ до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».**

Таким чином, на момент проведення перевірки НКРЕКП заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед ТОВ _____ повністю погашена.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання щодо зарахування зустрічних вимог між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та ТОВ _____ знаходиться в суді. Станом на 07 червня 2024 року Ухвалою Західного апеляційного господарського суду по справі № 909/161/24 ухвалено відкрити апеляційне провадження за апеляційною скаргою ТОВ _____ на рішення Господарського суду Івано-Франківської області від 14.05.2024 у справі №909/161/24.

Враховуючи те, що на сьогодні судом України **не прийнято остаточне рішення** щодо позова ТОВ _____ до АТ «Прикарпаттяобленерго» про визнання недійсним одностороннього правочину та зафіксовані Актом № 216 дані, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» становить _____ грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувочими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно), а також згідно підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %)

Отже, згідно з пунктами 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 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 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p>
	<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе прогнозного періоду;</p>
	<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів</p>	<p>щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалені Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів</p>

систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)

**пункту 2.9 глави 2
Порядку № 955**

**пункту 2.10 глави 2
Порядку № 955**

фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

яким встановлено, що до кожного заходу ІІ надаються обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та

**пункту 2.19 глави 2
Порядку № 955**

вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:

- відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

- проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

- наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

- експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

- актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідних технічних завдань на проектування;

- цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;

- програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку

2022 рік

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

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі письмової заяви АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 50012257/21 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, з питання щодо стану виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, у зв'язку з завершенням виконання Інвестиційної програми на 2022 рік та подачею Звіту про повне виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 до НКРЕКП, прийнято постанову НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 10 листопада 2023 року № 468 (далі – Акт № 468).

На підставі Акту № 468 на відкритому засіданні НКРЕКП прийнято постанову 29.11.2023 № 2246 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059» якою внесено до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.06.2023 № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 181,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 346,04 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної

енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 306 946,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 260 357,40 тис. грн (без ПДВ);»;

у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «69 181,85».

Враховуючи зазначене, комісією з перевірки не проводиться перерахунок визначення сум 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 в рамках даної перевірки.

2023 рік

Постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 173 схвалена інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік на суму 570 967,00 тис. грн (без ПДВ). Постановами НКРЕКП від 25.04.2023 № 727 та від 29.11.2023 № 2231 схвалено зміни до інвестиційної програми Товариства на 2023 рік без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці

Джерела фінансування:	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	379 794,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	150 360,00
За перетоки реактивної електричної енергії	40 813,00
Усього	570 967,00

За підсумками аналізу виконання ІІІ 2023 встановлено:

1. Фінансування ІІІ 2023 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає 98,3 % від запланованої суми (570 967,00 тис. грн (без ПДВ)).

2. Загальна сума **невиконання** ІІІ на 2024 рік (4 заходи) складає _____ грн (без ПДВ).

3. Сума недофінансування ІІІ 2023 становить _____ грн (без ПДВ).

4. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 99,8 % від загальної суми фінансування.

5. Профінансовані та не освоєні кошти на суму _____ грн (без ПДВ).

6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

7. Перевищення вартості заходів ІІІ 2023 понад 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

8. Перевищення вартості заходів ІІІ 2023 понад 10 % відсутнє.

9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.

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

Розд іл ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 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						

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними в повному обсязі 2 заходи ІІІ 2023 року, загальною вартістю _ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку 955, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 28.08.2023 належним чином сформовану та обґрунтовану Інвестиційну програму на 2024 рік.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену неналежним чином, а саме, відсутні обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (комерційні пропозиції, експертні висновки, дефектні акти, завдання на проектування тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.09.2023 № 10161/17.1.1/7-23.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 та 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням до виконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Враховуючи вимоги постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились не виконаними в повному обсязі 2 заходи ІІІ 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ). Проте, загальна запланована вартість зазначених заходів ІІІ 2023 року становить _____ грн, з них профінансовано заходи на загальну суму _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Зважаючи на стислі терміни підготовки, внесення змін до існуючої ІІІ 2023 року в зв'язку із необхідністю в фінансуванні заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу (на виконання Розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023), активними воєнними діями і як наслідок необхідністю перебувати в укриттях під час повітряних тривог, залученням персоналу компанії та підрядних організацій до лав ЗСУ - товариство не в змозі було підготувати пакет обґрунтовуючих документів в повному обсязі відповідно до вимог діючих регуляторно-нормативних актів в рамках доведеного графіку.

В подальшому, отримані від Регулятора зауваження були усунені, долучено відсутні на момент подачі проекту ІП обґрунтовуючі матеріали і як наслідок ІП 2024 року була затверджена Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 р. № 2639.

...

Актом перевірки при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році зафіксовано, що:

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ).

У акті перевірки зафіксовано, що невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) становить _____ грн (без ПДВ), в т. ч. по заходу 1.1.1.1.4 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ - КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області» на суму _____ грн (без ПДВ) та по заходу 3.1.3 «Впровадження модуля OMS» на суму _____ грн (без ПДВ).

Основними причинами неповного виконання Інвестиційної програми товариства є необхідність в фінансуванні заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу (на виконання Розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023) та незалежними від ОСР причин зі сторони підрядної організації (про що проінформовано Комісію). Загальна сума понесених витрат на улаштування захисних споруд становить _____ грн (без ПДВ). Крім того, в квітні 2024 року було профінансовано в повному обсязі захід 1.1.1.1.4 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ - КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області», що підтверджено платіжною інструкцією № V36916/1 від 26.04.2024 на суму _____ тис. грн (без ПДВ), що описано в Акті перевірки. Із врахуванням доплати, загалом фінансування склало _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) більше від запланованого.

Виходячи з вищенаведеного АТ «Прикарпаттяобленерго» просить з врахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406:

не враховувати невиконання інвестиційної програми за 2023 рік в сумі _____ грн (без ПДВ) при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році;

включити вищевказані заходи частково до інвестиційної програми 2024 року.

Щодо активів категорії 2.

На виконання розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023 та згідно листа Міністерства енергетики України № 26/1.7-10.2-16375 від 14.08.2023 АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало роботи з улаштування захисних споруд силових трансформаторів.

Згідно роз'яснень наданих НКРЕКП (лист № 14949/17.2.1/7-21 від 20.12.2021, лист № 1836/17.2.2/7-23 від 17.02.2023), обґрунтованими закупівлями поза заходами інвестиційної програми активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, можуть вважатися виключно ті закупівлі, що були попередньо письмово погоджені НКРЕКП. Тому, компанія листом вих. №50015283/52 від 26.09.2023 (вих. №24659/1-23 від 26.09.2023) підготувала детальне техніко-економічне обґрунтування та звернулася до НКРЕКП. Регулятор листом № 11779/17.1.1/7-23 від 02.11.2023 надав роз'яснення щодо джерел фінансування на виконання заходів з улаштування інженерного захисту критичних елементів систем розподілу та звернув увагу на необхідності виконання зазначених робіт.

У 2023 році компанією виконано улаштування захисних споруд силових трансформаторів на території підстанцій в сумі _____ грн без ПДВ.

АТ «Прикарпаттяобленерго» просить за результатами перевірки включити до РБА^{нов} 2 категорія вищезазначену вартість активів (активи створені за рахунок обґрунтованої закупівлі), про що інформувало та зверталось під час планової перевірки (вих. лист № 50012257/5 від 17.05.2024).».

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.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 24.06.2024 № 50012257/9 звернулося до НКРЕКП з проханням (мовою документа): «...компанія зверталася листом № 50015283/20 від 18.06.2024 щодо завершення в повному обсязі заходу ІІ 2023 року 1.1.1.1.4. «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ КР-_____ між оп. _____ в Івано-Франківській області» та надала відповідний пакет документів.

Зважаючи на вищевказане, звертаємось до Комісії з проханням:

- зафіксувати фінансування та виконання схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік в повному обсязі та відповідно уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

- врахувати суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів, зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5%), у розрізі заходів інвестиційної програми;

- уточнити перелік застережень.».

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2024 № 1215/17-24 зазначено (мовою документа): «...до НКРЕКП надійшов лист АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 18.06.2024 № 50015283/20, яким Товариство повідомляє, що станом на 18.06.2024 захід ІІ на 2023 рік «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області» повністю профінансовано, освоєно та введено в експлуатацію. До листа додаються відповідні підтвердні документи, що засвідчують виконання даного заходу у повному обсязі, а саме:

- платіжні інструкції;

- акти виконаних робіт;

- акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єкта електроенергетики;

- акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів ОЗ-1.

ВІП УППТР опрацював відповідні обґрунтовуючі матеріали, та вважає за доцільне врахувати інформацію викладену в листі АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо виконання заходу «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області» та на відповідну суму скоригувати підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році.».

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2024 № 1215/17-24, зазначає, що невиконаним в повному обсязі залишився 1 захід ІІ 2023 року вартістю _____ грн (без ПДВ).

2022 рік

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

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі письмової заяви АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 50012257/21 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку

електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, з питання щодо стану виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, у зв'язку з завершенням виконання Інвестиційної програми на 2022 рік та подачею Звіту про повне виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 до НКРЕКП, прийнято постанову НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 10 листопада 2023 року № 468 (далі – Акт № 468).

На підставі Акту № 468 на відкритому засіданні НКРЕКП прийнято постанову 29.11.2023 № 2246 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059» якою внесено до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.06.2023 № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 181,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 346,04 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 306 946,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 260 357,40 тис. грн (без ПДВ);»;

у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «69 181,85».

Враховуючи зазначене, комісією з перевірки **не проводився перерахунок визначення сум 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 в рамках даної перевірки.**

2023 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за IV квартал звітного року) – _____ **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 відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2023 році становить **993 976,87 тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

ОКВу

=

_____ грн (без ПДВ), де:

_____ 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 21.12.2022 № 1806, 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 ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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 2023 році становить 492 802,20 тис. грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

І, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2024 № 1199/17-24, становить:

ОНВу

=

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році із врахуванням капіталізації ЄСВ по ремонтах та ІІІ (_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат; _____ грн – капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІІ);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році із врахуванням капіталізації оплати праці по ремонтах та ІІІ (_____ грн – фактичний фонд оплати праці; _____ грн – капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІІ);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році із врахуванням капіталізації ЄСВ по ремонтах та ПП (_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування; _____ грн – капіталізація ЄСВ по ремонтах та ПП);

0,2141 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році із врахуванням капіталізації по ремонтах та ПП (_____ грн / _____ грн);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x _____ грн.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможливує підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить (-)129 290,40 тис. грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація: витрати на ремонт _____ грн + сировина і матеріали _____ грн + паливно-мастильні матеріали _____ грн + витрати на оплату праці _____ грн – загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік _____ грн.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, складає _____ грн (без ПДВ) (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація: витрати на ремонт _____ грн + сировина і матеріали _____ грн + паливно-мастильні матеріали _____ грн + витрати на оплату праці 176,00 тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ 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 9 пункту 5 додатку 29 «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 2023 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 10 пункту 5 додатку 29 «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 – _____ у. о.

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

12. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2024 № 1215/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ), за джерелом фінансування прибуток (обов'язкові реінвестиції).

Проти зафіксованої Актом № 216 суми невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від

04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними (частково профінансовані) 2 заходи ІІІ на 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

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

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 понад 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 понад 10 % відсутнє.

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

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 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						

14. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2024 № 1215/17-24, зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 216 суми економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році - _____ грн (без ПДВ), таблиця.

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 2023 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 2023 року складає – _____ грн без ПДВ (_____ грн – _____ 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 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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:

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 із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	Річні обсяги розподілу електричної енергії, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення товарної продукції, тис. грн
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1 клас	228,11	525 000	218 750	218 750	49 899			
	266,50	525 000	43 750	43 750	11 659			
	324,09	525 000	262 500	262 500	85 074			
	ВСЬОГО			525 000	146 632			
2 клас	01.01-31.05	1453,23	1 773 547	738 978	1 073 905			
	01.06-30.06	1609,17	1 773 547	147 796	237 828			
	01.07-31.12	1843,08	1 773 547	886 774	1 634 395			
	ВСЬОГО			1 773 547	2 946 128			
Усього (1 клас+2 клас)				2 298 547	3 092 760			

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 2023	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

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

Період 2023	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Разом			

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта).

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 НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн. без ПДВ.

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	грн (без ПДВ)	грн./МВт*год	грн (без ПДВ)
Січень			1 453,23	
Лютий			1 453,23	
Березень			1 453,23	
Квітень			1 453,23	
Травень			1 453,23	
Червень			1 609,17	
Липень			1 843,08	
Серпень			1 843,08	
Вересень			1 843,08	
Жовтень			1 843,08	

Листопад			1 843,08	
Грудень			1 843,08	
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.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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);

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);

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочито відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів, що підтверджують понесені відповідні витрати (видатки) Товариством у 2023 році.

Так, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на підтвердження витрат (видатків), понесених Товариством при здійсненні _____ у розмірі _____ грн (без ПДВ), за рахунок коштів, отриманих від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії надало до НКРЕКП належним чином завірені витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках.

Так, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені при

_____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ) (без урахування оплати праці та ЄСВ), а саме:

- понесені згідно Актів приймання виконаних будівельних робіт за січень 2023 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

витрати на сировину і матеріали у розмірі _____ грн,

витрати на виробничі послуги (транспортні послуги та послуги екскаватора) у розмірі _____ грн.

- понесені згідно Актів приймання виконаних будівельних робіт за липень 2023 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

витрати на сировину і матеріали у розмірі _____ грн,

витрати на виробничі послуги (транспортні послуги та послуги екскаватора) у розмірі _____ грн.

Враховуючи викладене вище, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підлягають компенсації витрати (видатки), пов'язані з виконанням протягом 2023 року робіт на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Також, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на підтвердження витрат (видатків), понесених на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та на підтвердження витрат, понесених на відновлення об'єктів критичної інфраструктури

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП документальне підтвердження здійснених бухгалтерських операцій (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках) щодо понесених витрат по кожному акту приймання виконаних будівельних робіт, оприбуткування на баланс Товариства палива та списання з балансу (видачу під звіт) палива, копії наказів про відрядження працівників, реєстр витрат на відрядження та документальне підтвердження здійснених бухгалтерських операцій (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках) по кожному відрядженому працівнику.

Так, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн, а саме:

витрати на відрядження у розмірі _____ грн,

витрати на паливно-мастильні матеріали у розмірі _____ грн.

Також, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн, а саме:

витрати на відрядження у розмірі _____ грн,

витрати на паливно-мастильні матеріали у розмірі _____ грн.

Враховуючи викладене вище, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **підлягають компенсації витрати (видатки), пов'язані з виконанням протягом 2023 року ремонтно-відновлювальних робіт енергооб'єктів пошкоджених на території Миколаївської та Херсонської областей на загальну суму _____ грн.**

Враховуючи зазначене Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактичні витрати (видатки), понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до положень постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - Постанова № 345), що підлягають компенсації, склали _____ грн (без ПДВ) (_____ + _____).

Проти зафіксованих Актом № 216 фактичних витрат (видатків), понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП, а саме:

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).

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);

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

1. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2024 № 1215/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої в Акті № 216 суми невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними (частково профінансовані) 2 заходи ІП на 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від

загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 та 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

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 _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково **отриманий** (**недоотриманий**) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить _____ грн (без ПДВ).

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

$\Delta_{\text{ТВЕ}}^{\text{H}}$ _____ грн, 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, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до Додатку 29 підпункту 4 пункту 5 «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» ($\Delta_{\text{ОКВ}}$) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

Δ ОНВ = _____ 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, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

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 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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 звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

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

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 %.

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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:

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

де

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

0,03 – 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, відносні одиниці.

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

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

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

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 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 $\Delta\P\text{ст}$ та $\Delta\P\text{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн.

13. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.06.2024 № 1199/17-24 зазначає (мовою документа): «...в Акті відсутня інформація відповідно до пункту 13 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, яка є додатком 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, яким 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).».

Департамент ліцензійного контролю враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2024 № 1199/17-24 **зазначає**, що:

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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, затверджений 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 (із змінами), згідно з яким 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 у сумі _____ грн;

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

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

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 216 загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році _____ грн (без ПДВ).

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможливує підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), **що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.**

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

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 – державна частка відсутня.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року – _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованих Актом № 216 фактичних витрат, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 216 сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ грн (без ПДВ).

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

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої в Акті № 216 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році _____ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочито відповідні належним чином завірени копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

З огляду на викладене, враховуючи 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 **111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 552 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	111 384,00 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	Округлення
1	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	55 845,00	(83 538,00)	-	(62 653,50)	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 552,00	111 384,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ¹	24 820,00 ²	-	18 564,00 ³	-	-
3	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	340,00	-	17 068,00	(30 722,40)	-
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	90 100,00	13 695,20	(41 518,08)	20 759,04	-	-
5	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	68 000,00	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 365 днів**):

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

³ 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%**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушення:

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

підпункту 13 у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

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;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу ІІ Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою, згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання

споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 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 червня 2018 року № 428, у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

2. Накласти штраф у розмірі 111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564 за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів **29 380,05 тис. грн** (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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 вересня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **17 240,86 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **3 380,48 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 **2 242,66 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 556,74 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 **3 060,98 тис. грн** (без ПДВ).

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін **до 01 вересня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеному у пункті 3, на загальну суму **10 178,64 тис. грн** (без ПДВ)

у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до **01 серпня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській 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.

5. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **209 182,70 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **178 513,73 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **30 919,70 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806, у розмірі **250,73 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **17 240,86 тис. грн** (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **29 380,05 тис. грн** (без ПДВ).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проходило у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 травня 2024 року № 216, 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 15 травня 2024 року № 940 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення перевірки від 25 квітня 2024 року № 187, від 09 травня 2024 року № 211, від 28 травня 2024 року № 255, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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:

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

підпункт 13 у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення 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 схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

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;

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу ІІ Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 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 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов), у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затвержені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором III 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;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою, згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

2. Накласти штраф у розмірі 111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня

2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 29 380,05 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 17 240,86 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 3 380,48 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 2 242,66 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 556,74 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 3 060,98 тис. грн (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 10 178,64 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській 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.

5. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 209 182,70 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 178 513,73 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 30 919,70 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806, у розмірі 250,73 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 17 240,86 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у пункті 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 29 380,05 тис. грн (без ПДВ).

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)

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

На підставі 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 15 травня 2024 року № 939 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення перевірки від 25 квітня 2024 року № 187, від 09 травня 2024 року № 211, від 28 травня 2024 року № 255, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з **01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 30 травня 2024 року № 216 (Акт № 216).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 216 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.
<p>1.Щодо побутового споживача Семенюка П.І.</p> <p>Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Семенюка П.І. (особовий рахунок <u>28039035</u>, 62Z3825613599504 (лічильник № 02571096)).</p> <p>За поясненням Ліцензіата при допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 1990095826236 – Загальна площа – 64,4 кв.м., житлова площа – 44,3 кв.м.), об'єкт підключено у 2022 році.</p> <p>Семенюк П. І. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на НКРЕКП приєднання з 11.08.2022 по особовому рахунку № 28039035. В паспорті точки приєднання до мережі зазначено: Я. М. 20.06.2024 17:00 № АКТ 28039035-06304000000E5901E00C621B600</p> <p>Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57</p>		

підст

розпс



Семенюк П. І. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на НКРЕКП приєднання з 11.08.2022 по особовому рахунку № 28039035. В паспорті точки приєднання до мережі зазначено: Я. М. 20.06.2024 17:00
№ АКТ 28039035-06304000000E5901E00C621B600

Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Споживач Семенюк П. І. був орендарем приміщення _____, дозволеною потужністю 100 кВт. По даному об'єкту на споживача _____ 29.10.2020 року було складено Акт про порушення № 086809 на самовільне підключення з порушенням схеми обліку. Споживачу було нараховано плату за без облікове споживання електричної енергії в обсязі 20529 кВт*год на суму 69 193,73 грн, яку було оплачено по рішенням суду від 09.11.2023.

25.01.2021 працівниками ОСР було повторно складено Акт № 086432 про порушення а саме, самовільне підключення з порушенням схеми обліку. Відповідно споживачу було нараховано плату за без облікове споживання електричної енергії в обсягах 55740 кВт*год на суму 209 693,60 грн, яку було оплачено по рішенням суду від 09.11.2023.

26.10.2022 вищезгаданий об'єкт Семенюк П. І. переоформив з _____ на Підприємця Семенюка П. І. та уклав Договір 2801740 від 26.10.2022 (62Z0549874099292 Лічильник №02621390) на непобутовий об'єкт «сувенірний цех» у відповідності до витягу про право власності (реєстрційний номер 2303451926236, загальна площа 360,6 кв.м), дозволеною потужністю 100 кВт.

Семенюк П. І. відкрито ще два особові рахунки на побутового споживача, а саме:

1) 11.08.2022 укладено Договір 28039035 (62Z3825613599504, лічильник № 02571099) на житловий будинок з господарськими приміщеннями (Витяг реєстрційний номер 2303451926236, загальна площа 64,4 кв.м, житлова площа 44.3 кв.м), дозволена потужність 50 кВт;

2) 13.07.2023 укладено Договір 28039114 (62Z6326957582898, лічильник № 02636861) на житловий будинок з господарськими приміщеннями (Витяг реєстрційний номер 2620682126100, загальна площа 38,8 кв.м, житлова площа 29.5 кв.м), дозволена потужність 70 кВт.

З моніторингових даних по споживанню вищезгаданих особових рахунків встановлено, що з січня 2023 року споживання по юридичному договору № 2801740 стало у три рази меншим, причому по побутовому договору № 28039035 споживання зросло в рази. З липня 2023 року споживання по юридичному договору № 2801740 стає мінімальним (з серпня по січень 2023 року середньомісячне споживання становить 400 кВт*год, що в порівнянні за аналогічний період 2022 року, що становило 10200 кВт*год). Дані стрибки споживання електроенергії виникли після виконання послуги з приєднання по особових рахунках № 28039035 та № 28039114.

Враховуючи вищенаведене, споживач Семенюк П. І. неправомірно використовує електричну енергію, яка обліковується лічильниками № 02571099 та № 02636861 побутових договорів № 28039035 та № 28039114 для ведення комерційної діяльності.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» також зазначило, що у квітні 2024 року споживач зменшив споживання електричної енергії по побутових договорах і збільшив по непобутовому договору, тобто:

- по юридичному договору № 2801740 – становило 61966 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039035 – становило 5250 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039114 – становило 1720 кВт*год,

що може свідчити про те, що споживач підключив непобутові струмоприймачі до комерційного лічильника.

Аналізуючи співвідношення обсягів електричної енергії, яка спожита по побутових та непобутовому лічильниках з квітня 2024, можна зробити висновок, що непобутові струмоприймачі заживлені по юридичному договору № 2801740 від 26.10.2022, який укладено з Підприємцем Семенюком П. І.

Шляхом візуального огляду виявлено закриту територію, огорожену бетонним парканом, на якій фактично знаходяться виробничі будівлі та матеріали для виготовлення продукції з термопластика. Також встановлено, що Семенюк П.І., є засновником

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 28039035 склало 450450 кВт*год,

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підтверджуючих матеріалів до Акта № 216 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додано довідку згідно якої (мовою документа): «Слід зауважити, що квітні 2024 року споживач зменшив споживання електричної енергії по побутових договорах і збільшив по непобутовому договору (Додаток б), тобто:

- по юридичному договору № 2801740 – становило 61966 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039035 – становило 5250 кВт*год;
- по побутовому договору № 28039114 – становило 1720 кВт*год,

що може свідчити про те, що споживач підключив непобутові струмоприймачі до комерційного лічильника.».

2. Об'єкт побутового Бартьєва С.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Бартьєва С.В. (особовий рахунок 30034903, 62Z8530190522068 (лічильник № 02615980)).

За поясненням Ліцензіата, при допуску Споживачем подано документ на право власності на об'єкт нежитлової нерухомості «гараж» (реєстраційний № 1953824926240 – Загальна площа – 52,8 кв.м.), об'єкт підключено у 2022 році.

Споживач Бартьєв С. В. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 22.06.2022 на підставі заяви – приєднання з 28.26.2022 по особовому рахунку № 30034903. В паспорті точки розподілу - гараж, дозволена потужність 65 кВт.

27.02.2024 працівниками ОСР було складено Акт про порушення № 091305 п. 2.3.12. ПРРЕЕ, оскільки у даного споживача було виявлено використання електроенергії на непобутові потреби (імовірно установка із створення віртуальних активів (майнінгу) обстежити будівлю зсередини ОСР не має можливості, лічильник знаходиться на фасаді будівлі). Електроенергія не оплачувалась за комерційним тарифом. Оскільки споживач відмовився від підпису Акту, відповідно до п. 8.2.6 ПРРЕЕ споживачу надіслано даний Акт разом із запрошення на комісію.

29.03.2024 відбулося засідання комісії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по розгляді Акту про порушення № 091305, на якому споживачу було запропоновано до 05.04.2024 облаштувати окремий облік та укласти договір для живлення непобутових струмоприймачів або провести вимкнення ТКО з 08.04.2024. Протокол № 9 було направлено споживачу 29.03.2024 разом з повідомленням про припинення розподілу електричної енергії з 08.04.2024.

08.04.2024 персоналом АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» об'єкт споживача було вимкнено про, що свідчить Завдання – акт №74.

Шляхом візуального огляду виявлено гаражне приміщення.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 30034903 склало 459030 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: гараж.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підтверджуючих матеріалів до Акта № 216 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додано Акт про порушення № 091305 від 27.02.2024 та повідомлення про припинення розподілу електричної енергії від 29.03.2024 № 16328/11.

3. Об'єкти побутових споживачів Змикало В.І. та Змикало М.М.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єктів побутових споживачів Змикало В.І. та Змикало М.М. (особовий рахунок 35010230, 62Z9229213880557 (лічильник № 02597676)) та (особовий рахунок 35018601, 62Z3980585482794 (лічильник № 02602959)).

За поясненням Ліцензіата, при допуску споживачем о/р 35018601 подано витяг на право власності на об'єкт «будинок» (реєстраційний № 1502229126110 - Загальна площа – 1819,1 кв.м), об'єкт підключено у 2017 році.

Споживач Змикало М. М. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання від 08.09.2020 по особовому рахунку № 35018601. В паспорті точки розподілу – житловий будинок, дозволена потужність 30 кВт.

При обстеженні об'єктів працівниками ОСР **26.08.2023** складено Акт про порушення № 090458 п. 2.3.12. ПРРЕЕ, використання електричної енергії на непобутові потреби. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких зафіксовано три житлові будинки без явних ознак ведення комерційної діяльності. Інші ознаки використання електричної енергії (реклама в мережі Інтернет, рекламні вивіски, тощо) відсутні.

З огляду на це, Акт про порушення № 090458 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» скасовано, у зв'язку з тим, що комерційна діяльність на об'єкті Змикало М. М., дозволеною потужністю 30 кВт не проводиться, а будинок використовується для побутових потреб.

При допуску споживачем о/р 35010230 подано свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 26365647, загальна площа – 1120,8 кв.м.), об'єкт підключено у 2008 році.

Споживач Змикало В. І. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35010230. В паспорті точки розподілу - житловий будинок, дозволена потужність 100 кВт.

Споживач підключив житловий будинок, в якому електроенергія використовується на непобутові потреби для надання готельних послуг. Відповідно це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **26.08.2023** складено Акт про порушення № 090459. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано будинок з рекламною вивіскою «Підгір'я».

16.10.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем свідоцтва на право власності на об'єкт житловий будинок (витяг реєстраційний № 26365647, загальна площа 1120, 8 кв.м.) та договору оренди між Змикало В. І. і ТОВ _____ було укладено договір на непобутові потреби з споживачем ТОВ _____ № 3501330. В паспорті точки розподілу в ідповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 100 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Підгір'я».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35010230 склало 627040 кВт*год, за особовим рахунком 35018601 склало 317432 кВт *год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за однією адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок, та за іншою адресою зазначено вид об'єкта: житловий будинок.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501316 від 05.10.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби).

4. Об'єкт побутового споживача Бучко М.Б.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача електричної енергії Бучка М.Б. (особовий рахунок 35018297, 62Z3447776205373 (лічильник № 10054248)).

При допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 948196426110, загальна площа – 285,3 кв.м., житлова площа-71,7кв.м), об'єкт підключено у 2016 році.

Споживач Бучко М. Б. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35018297. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 115 кВт.

Згідно поданих документів споживачем підключено житловий будинок, проте фактично електроенергія використовується для надання готельних послуг. Відповідно, це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРПЕЕ та **22.09.2023** складено Акт про порушення № 090610. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано 5-ти поверхову будівлю з рекламною вивіскою HOTEL «GORGANY».

18.04.2024 по вказаному об'єкту на основі поданих споживачем документів на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 948196426110, загальна площа – 285,3 кв.м.) та договору оренди між Бучко М. Б. та _____ було укладено договір на побутові потреби з споживачем _____ № 350602 від 18.04.2024. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність - 115 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «GORGANY».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018297 склало 423160 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 350602 від 19.05.2021 на побутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 18.04.2024.

5. Об'єкт побутового споживача Герич М.І.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживання Герич М.І. (особовий рахунок 35017439, 62Z1461254704820 (лічильник № 12701799)).

При допуску споживачем подано документ на право власності на об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (реєстраційний номер 1169110326110, площа 0,06 га) та декларацію про початок виконання будівельних робіт (реєстраційний номер ІФ 08212207440), об'єкт підключено у 2012 році.

Споживач Герич М. І. приєдналась до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі заяви – приєднання від 07.12.2021 по особовому рахунку № 35017439. В паспорті точки розподілу будівельний майданчик житлового будинку, дозволена потужність 39 кВт.

За цією адресою з підприємцем Герич М. І. укладено договір № 350855 від 09.09.2021 ЕІС 62Z2449718918823, лічильник № 02996503 по об'єкту нежитлова будівля (магазин) у відповідності до Витягу на право власності (Реєстраційний № 38796501). В паспорті точки розподілу вказано нежитлова будівля (магазин), дозволена потужність 15 кВт.

Споживач підключив по документах будівельний майданчик житлового будинку, але по факту за даною адресою знаходиться будівля з рекламною вивіскою HOTEL «Herich», отже є підстави вважати електроенергія використовується на побутові потреби для надання готельних послуг. **12.04.2024** ОСР складено Акт про порушення № 091325.

Споживач збільшив дозволена потужність даного об'єкта з 39 до 54 кВт та 30.04.2024 уклав договір з розподілу електроенергії за побутовим тарифом (Додатковий правочин до договору № 3501206 від 30.08.2023). Як документ на право власності споживачем було подано витяг про право власності на земельну ділянку з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (Реєстраційний номер 116911032611, 0,06 га) та Декларацію про початок виконання будівельних робіт ІФ08212207440). В паспорті точки розподілу зазначено – будівельний майданчик магазину, дозволена потужність 54 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: супермаркет «Мрія» та готель.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35017439 склало 289939 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: будівельний майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3500286 від 30.08.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 30.04.2024.

6. Об'єкт побутового споживача Фурдіяка В.О.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Фурдіяка В.О. (особовий рахунок 35017773, 62Z8047817959565 (лічильник № 35143709)).

При допуску споживачем подано документи на право власності на земельні ділянки (Державний акт № 979634 - 0,0547 га та Державний акт № 979936 – 0,0702 га, цільового призначення для будівництва та обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд) та два повідомлення про початок виконання будівельних робіт (ІФ06212141625, ІФ06212141626), об'єкт підключено у 2014 році.

Споживач Фурдіяка В. О. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35017773. В паспорті точки розподілу буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність – 15 кВт.

Згідно поданих документів споживачем підключено будівельний майданчик житлового будинку, проте за вказаною знаходиться розважально-торгівельний комплекс тому фактично електроенергія використовується для непобутових потреб. **30.08.2023** працівниками ОСР було складено Акт про порушення № 090478 п. 2.3.12. ПРРЕЕ. Як доказ порушення, було зроблено фото матеріали, на яких чітко зафіксовано розважально-торгівельний комплекс.

05.10.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем Витягу на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 9472426110, загальна площа 230,4 кв.м) було укладено договір на непобутові потреби з споживачем Немішем В. Д. № 3501316. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 15 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: торгово-розважальні заклади, а саме: ринок, «Парк динозаврів» та інші.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35017773 склало 225979 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою було зазначено вид об'єкта: буд. майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501316 від 05.10.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 05.10.2023.

7. Об'єкт побутового споживача Крупка М.П.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Крупки М.П. (особовий рахунок 35018460, 62Z3843524567548 (лічильник № 02043592)).

При допуску у 2017 році споживачем подано документ на право власності на земельну ділянку з цільовим призначенням для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських

будівель і споруд (реєстраційний 1033156926110, кадастровий номер 2611091501:11:017:028 площа 0,22 га) та Будівельний паспорт (реєстраційний номер 232-16/01/4518).

Споживач Крупка М. П. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35018460. В паспорті точки розподілу - будівельний майданчик житлового будинку, дозволена потужність 80 кВт.

09.09.2021 споживачем подано документ на право власності на об'єкт «житловий будинок» (реєстраційний № 2194353626110 - Загальна площа – 192,2 кв.м) та переукладено договір № 35018460. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 80 кВт.

ОСР при проведенні обстеження об'єкта та на підставі даних з ресурсу YOU CONTROL встановлено, що за адресою підключення на території земельної ділянки з кадастровим номером 2611091501:11:017:028 знаходиться відпочинковий комплекс з групою будинків з присвоєними номерами 8а, 8б, 8г, 8д, 8е. Це дало підстави вважати, що електроенергія використовується для потреб відпочинкового комплексу, який розміщений у вказаних будівлях. Відповідно це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **29.03.2024** складено Акт про порушення № 091293. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано відпочинковий комплекс з рекламною вивіскою.

26.04.2024 по вказаному об'єкту на основі поданих споживачем документів на право власності на об'єкт «житловий будинок з господарською будівлею» (реєстраційний № 1443326926110, загальна площа – 67,2 кв.м, житлова площа – 24 кв.м) було укладено договір на непобутові потреби з споживачем Остапенко А. М. № 3501478. За даними з ресурсу YOU CONTROL Остапенко А. М. належать і будинки 8б, 8г, 8д, 8е, які заживлені від будинку 8а, на якому встановлено лічильник. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 80 кВт.

Комісією з проведення перевірки шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Діамон».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018460 склало 257790 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501478 від 26.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 26.04.2024.

8. Об'єкт побутового споживача Жолобчук С.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача **Жолобчук С.В.** (особовий рахунок 35018484, 62Z5000405625647 (лічильник № 35053122)).

Об'єкт було підключено у 2012 році, договір укладено з споживачем Стефурак Є. Д. на основі поданого права власності на земельну ділянку (реєстраційний № 010729800404, 0,1149 га кадастровий номер 2611000000:12:007:0033) та декларації про початок виконання будівельних робіт № ІФ08312048764.

В результаті розподілу потужності за даним об'єктом та зміною власника з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 до умов публічного договору з розподілу електричної енергії приєдналась Жолобчук С. В. на наступних особових рахунках:

- Договір № 35017325 на об'єкт житловий будинок, з дозволеною потужністю – 35 кВт;

- Договір № 35018484 на об'єкт житловий будинок, Витяг на право власності на житловий будинок (реєстраційний №736769326769 загальна площа 547 кв.м, житлова площа 196,6 кв.м.), в паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволеною потужністю - 65 кВт;

- Договір № 350891 на об'єкт торгово-офісні приміщення, Витяг на право власності на торгово – офісні приміщення (реєстраційний № 736660626110 загальна площа 720,6 кв.м.), в паспорті точки розподілу торгово-офісні приміщення, дозволеною потужністю – 40 кВт.

З часу підключення споживач самостійно змінила цільове призначення об'єкта з житлового будинку на готельний комплекс, без внесення змін в договори. На об'єкті, який підключався як житловий будинок фактично надаються послуги з платного проживання. Відповідно, це класифіковано, як порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ та **03.07.2023** складено Акт про порушення № 089920.

18.07.2023 відбулося засідання комісії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по розгляду Акту про порушення № 089920, на якому споживачу було запропоновано до 03.08.2023 усунути виявлені порушення та вжити заходи для облаштування окремого комерційного обліку для споживання електричної енергії на побутові потреби. Протокол №73 надіслано споживачу листом 19.07.2023.

Проте, на об'єкті встановлено обліки побутових та непобутових потреб і прямі докази, які б підтверджували ведення комерційної діяльності саме, за особовим рахунком 35018484, відсутні.

Листом № 2/07 від 27.07.2023 споживач повідомив ОСР, що на об'єкті виконано розподіл електричної енергії на побутові та не побутові потреби у відповідності до укладених договорів № 350891 (комерційного) та № 35018484 (побутового) і до побутового договору приєднані виключно побутові струмоприймачі. Перевірити внутрішньо-будинкову мережу споживача ОСР не має можливості, тому що у відповідності до п. 5.5.5. ПРРЕЕ споживач зобов'язаний допустити працівників ОСР для проведення технічної перевірки мереж від межі балансової належності до вузла обліку.

Отже, враховуючи вищенаведене споживач має можливість самовільно переключати побутові та непобутові струмоприймачі у внутрішньо-будинковій мережі без відома ОСР, у випадку коли на об'єкті встановлено лічильник побутових та непобутових потреб.

Враховуючи вищенаведені обставини 08.08.2023 Акт про порушення № 089920 було анульовано.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «PREMIER».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35018484 склало 203216 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

9. Об'єкт побутового споживача Чобанюк О.М.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Чобанюк О.М. (особовий рахунок 35016942, 62Z3670153780794 лічильник № 12092218-побутових потреб, 62Z0591505511700 лічильник № 02634880 – непобутових потреб).

При допуску споживачем подано свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (витяг реєстраційний № 30530875, загальна площа – 553,9 кв.м.), об'єкт підключено у 2010 році.

Споживач Чобанюк О. М. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії з 01.01.2019 на підставі п. 4 постанови НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 по особовому рахунку № 35016942. В паспорті точки розподілу житловий будинок, дозволена потужність 200 кВт.

Незважаючи на те, що споживач підключив по документах житловий будинок, фактично електроенергія використовується на непобутові потреби відпочинкового комплексу. **20.09.2023** Товариством складено Акт про порушення № 090528, де зафіксовано порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких чітко зафіксовано відпочинковий комплекс.

09.02.2024 по вказаному об'єкту було проведено розподіл потужності на побутові та непобутові потреби і відповідно переукладено договір з розподілу електричної енергії № 35016942 на підставі свідоцтво на право власності на об'єкт «житловий будинок» (витяг реєстраційний № 30530875, загальна площа – 553,9 кв.м., житлова площа - 256,6 кв.м.).

В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутове, побутове споживання), дозволена потужність побутових потреб – 170 кВт, непобутових потреб 30 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Brooklyn».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35016942 склало 236376 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 35016942 від 09.02.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 09.02.2024.

10. Об'єкт побутового споживача Барна І.С.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Барна І.С. (особовий рахунок 35019480, 62Z3266304836989 (лічильник № 02585847)).

Підключено об'єкт у 2021 році споживачем Барна І. С. При допуску споживачем подано витяг на право власності на земельну ділянку (реєстраційний № 393732826110, 0,25 га цільове призначення для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд) та повідомлення про початок будівельних робіт (реєстраційний № ІФ051200915568, об'єкта житлового будинку).

Споживач Барна І. С. приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 25.05.2021 по особовому рахунку № 35019480. В паспорті точки розподілу – буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність 100 кВт.

В документах на право власності поданих споживачем для укладення договору, об'єктом будівництва є житловий будинок, проте споживач збудував торгові приміщення і займається комерційною діяльністю. **26.02.2024** складено Акт про порушення № 091589 де зазначено порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото матеріали, на яких чітко зафіксовані торговельні приміщення.

В результаті проведених заходів, які передбачені чинним законодавством, **28.04.2024** по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем витягу на право власності на житловий будинок з господарськими будівлями та спорудами (реєстраційний № 2542768426042 – загальна 268 кв.м.) було укладено договір на житловий будинок (непобутові потреби) з споживачем Барна І. С. № 3501505. В паспорті точки розподілу відповідно зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність 100 кВт.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: ряди торговельних приміщень.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019480 склало 207680 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: будівельний майданчик житлового будинку.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501505 від 29.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 29.04.2024.

11. Об'єкт побутового споживача Удальцов С.А.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Удальцова С.А. (особовий рахунок 35019481, 62Z0540093496180 (лічильник № 56538643)).

Підключено об'єкт у 2021 році споживачем Удальцовим С. А. При допуску споживачем подано витяги на право власності на земельні ділянки (реєстраційний № 143941826110 – 0,01 га., 1669289926110 – 0,015 га., 1669204326110 – 0,085 га., цільове призначення – будівництво і обслуговування житлового будинку, господарський будівель і споруд).

Споживач Удальцов С. А. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 11.05.2021 по особовому рахунку № 35019481. В паспорті точки розподілу – буд. майданчик житлового будинку, дозволена потужність – 250 кВт.

В поданій споживачем Декларації про готовність об'єкта до експлуатації (реєстраційний № ІФ101200731318) об'єктом будівництва є житловий будинок, проте споживач самовільно збудував готельні приміщення, в якому ймовірно частково надаються послуги з платного проживання і частково виконуються будівельні роботи. **30.08.2023** складено Акт про порушення № 090493 де зафіксовано порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. Як доказ порушення, зроблено фото та відео матеріали, на яких зафіксовані багатопверхові приміщення з рекламними вивісками.

05.12.2023 по вказаному об'єкту на основі поданого споживачем витягу на право власності на житловий будинок (реєстраційний № 2146992726110, загальною площею 2520 кв.м) було укладено договір № 3501376 на житловий будинок (непобутові потреби) з споживачем ФОП Удальцов С. А. В паспорті точки розподілу зазначено – житловий будинок (непобутові потреби), дозволена потужність – 250 кВт.

Комісією з проведення перевірки шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «BASA».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019481 склало 367200 кВт*год.

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

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501376 від 05.12.2023 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 05.12.2023.

12. Об'єкт побутового споживача Шайда М.В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Шайда М.В. (особовий рахунок 35019662, 62Z5545021636198 (лічильник № 02590050)).

Підключено об'єкт у 2020 році споживачем ТОВ _____ . При допуску споживачем подано витяг на право власності на земельну ділянку (реєстраційний № 1628939326110, 0,2453 га, цільове призначення для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд) та Дозвіл на виконання будівельних робіт (реєстраційний № ІФ112190101611, на нове будівництво індивідуального житлового будинку).

У 2021 році об'єкт переоформлено на _____ Для укладення договору подано витяг на право власності ТОВ _____ на житловий будинок (реєстраційний № 2517058626120 – Загальна площа - 652,3 кв.м.) та договір оренди між ТОВ _____

Споживач _____ приєдналася до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання з 10.12.2021 по особовому рахунку № 35019662. В паспорті точки розподілу - житловий будинок, дозволена потужність 120 кВт.

29.08.2023 складено Акт про порушення № 090491, де зазначено порушення п. 2.3.12 ПРРЕЕ. По документах на право власності споживач підключив житловий будинок, а фактично там функціонує багатопверховий готельний будинок, в якому ймовірно надаються платні послуги та частково проживають жильці. Як доказ порушення, Товариством зроблено фото матеріали, на яких чітко видно будинок та рекламний щит вказівник «Premium Club SPA» в напрямку будинку.

Споживачем розділено дозволена потужність 120 кВт та облік електричної енергії на побутові і непобутові потреби, відповідно 30.04.2024:

- на підставі поданих документів на прав власності співвласників будинку № 540 та рішення зборів співвласників будинку №3 укладено Договір № 35019662 від 30.04.2024 з уповноваженим представником _____ на побутові потреби, в паспорті точки розподілу відповідно зазначено - житловий будинок, дозволена потужність 54 кВт;

- на підставі поданих документів на право власності на нежитлові приміщення (реєстраційний номер 2479985826120) укладено Договір № 3501504 від 30.04.2024 з ТОВ _____ на непобутові потреби, в паспорті точки розподілу відповідно зазначено - нежитлові приміщення, дозволена потужність 66 кВт.

Шляхом візуального огляду комісією з перевірки виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: готельно-ресторанний комплекс «Преміум Клуб».

Відповідно до інформації, наданої АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 35019662 склало 328450 кВт*год.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у додатку до Акта № 216 долучено Додаток 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501504 від 30.04.2024 на непобутові потреби, назва об'єкта «житловий будинок (непобутові потреби). Додаток підписано 30.04.2024.

Таким чином, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем.

Інформація щодо контрольного зняття працівниками АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» показів лічильників згаданих вище споживачів наведена в таблиці.

№ особового рахунку	Прізвище І.П.	Сін.23	Лют.23	Бер.23	Кві.23	Тра.23	Чер.23	Лип.23	Сер.23	Вер.23	Жов.23	Лис.23	Гру.23
28039035	Семенюк	20.01.2023	10.02.2023	17.03.2023	11.04.2023	13.05.2023	12.06.2023	11.07.2023	11.08.2023	11.09.2023	16.10.2023	30.11.2023	11.12.2023
30034903	Бартеньов	31.03.2023				01.05.2023				11.09.2023			
35010230	Змикало					04.05.2023		19.07.2023	04.08.2023				
35016942	Чобанюк	25.01.2023	25.02.2023	31.03.2023		18.05.2023	14.06.2023	27.07.2023		23.09.2023	30.10.2023	06.11.2023	12.12.2023
35017439	Герич	26.01.2023		31.03.2023				08.07.2023					
35017773	Фурдіяка			01.03.2023	01.04.2023	31.05.2023	30.06.2023	31.07.2023	30.08.2023	27.09.2023		01.11.2023	
35018297	Бучко		14.02.2023	09.03.2023, 17.03.2023, 31.03.2023	22.04.2023	12.05.2023	13.06.2023	19.07.2023	11.08.2023	19.09.2023	23.10.2023		
35018460	Крунка	30.01.2023	22.02.2023	24.03.2023	27.04.2023		20.06.2023	24.07.2023	24.08.2023	27.09.2023	25.10.2023		
35018484	Жолобчук	13.01.2023	13.02.2023	11.03.2023	12.04.2023	09.05.2023	12.06.2023	10.07.2023	16.08.2023	11.09.2023	10.10.2023	23.11.2023	
35018601	Змикало					04.05.2023			04.08.2023				
35019480	Барна	26.01.2023	22.02.2023							22.09.2023	30.10.2023		
35019481	Удальцов					05.05.2023			04.08.2023, 30.08.2023				
35019662	Шайда					05.05.2023					11.10.2023		

Виходячи з вищенаведеного, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році порушило пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у частині нескладення акта 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 побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо споживачів, які були вибірково перевірені з виїздом на місце

В ході вибіркової планової виїзної перевірки було перевірено 22 споживачі, з них:

- переукладено договори до 01.01.2024 по 6 споживачах;
- переукладено договори в період з 01.01.2024 до 01.05.2024 по 9 споживачах;
- оформлено Акти про порушення ПРРЕЕ по 3 споживачах;
- наявні два обліки електричної енергії по 3 споживачах;
- не підтверджено комерційну діяльність по 2 споживачах.

В Акті перевірки вказано 13 споживачів, по яких зафіксовано порушення пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у частині не складення Акта про порушення ПРРЕЕ. Проте, звертаємо увагу, що на час перевірки по всіх споживачах, зазначених у Акті перевірки, були взяті заходи, передбачені пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ, в тому числі:

1) Складено Акти про порушення та переукладено договори до 01.01.2024 по 3 споживачах:

- Змикало _____ (62Z9229213880557),
- Фурдіяка _____ (62Z8047817959565),
- Удальцов _____ (62Z0540093496180).

Враховуючи вищенаведені аргументи, щодо складності процедури складення Актів про порушення ПРРЕЕ АТ «Прикарпаттяобленерго» поетапно проводило заходи щодо приведення взаємовідносин до вимог пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, шляхом залучення додаткового персоналу. По даних споживачах в повному обсязі виконано заходи по приведенню взаємовідносин до вимог пункту 2.3.12 ПРРЕЕ на протязі 2023 року.

2) Складено Акти про порушення та переукладено договори в період з 01.01.2024 до 01.05.2024 по 7 споживачах:

- Чобанюк _____ (62Z3670153780794, 62Z0591505511700),
- Герич _____ (62Z1461254704820),
- Бучко _____ (62Z3447776205373),
- Крупка _____ (62Z3843524567548),
- Барна _____ (62Z3266304836989),
- Шайда _____ (62Z5545021636198),
- Бартьєнов _____ (62Z8530190522068).

Укладення договорів з розподілу електричної енергії на побутові потреби з даними споживачами виконано у першому кварталі 2024 року, проте Акти про порушення ПРРЕЕ по споживачах Бучко _____, Чобанюк _____ складено протягом 2023 року.

Серед причин того, що впорядкування взаємовідносин з даними споживачами розтягнулось у часі є те, що АТ «Прикарпаттяобленерго» не отримало роз'яснень в частині:

- визначення чітких критеріїв та документальних доказів, за якими можна класифікувати споживання електричної енергії на побутові потреби та ведення комерційної діяльності;
- не допуску працівників ОСР до обстеження внутрішніх електричних мереж та струмоприймачів, які знаходяться на території споживача.

Зокрема, по споживачу Бучко _____ тривалий термін впорядкування взаємовідносин, крім вищевказаних причин, зумовлений тим, що об'єкт не можливо відключити, оскільки він заживлений від абонентської ТП-_____, яке знаходиться у власності і на території споживача Бучко _____, куди працівники ОСР не мають доступу, а вимкнення даного ТП з сторони 10 кВ не можливе через живлення від нього інших споживачів (_____).

Слід зауважити, що в листі № 50015292/82 від 01.09.2023, серед інших, піднімалось питання роз'яснень щодо впорядкування взаємовідносин по споживачах, які об'єднали житлові приміщення, де надаються послуги з платного проживання в об'єднання співвласників багатоквартирних будинків (далі - ОСББ). Аналогія з такими ОСББ простежується по споживачу Шайда _____.

_____, де уповноважений представник власників житлових приміщень _____ облаштувала окремий облік та уклала договір на побутові потреби групи житлових приміщень, які в подальшому можуть бути використані для надання платних послуг з проживання. Роз'яснень, щодо порядку дії ОСР в таких випадках Регулятором не надано.

По споживачу Бартењов _____ оформлено Акт про порушення ПРРЕЕ та 08.04.2024 персоналом АТ «Прикарпаттяобленерго» об'єкт споживача було відключено у відповідності до вимог пунктів 2.3.12 та 7.6 ПРРЕЕ.

4) Наявні два обліки електричної енергії по 2 споживачах:

- Семенюк _____ (62Z3825613599504),
- Жолобчук _____ (62Z5000405625647).

На об'єктах даних споживачів встановлено окремі лічильники, які обліковують обсяги електричної енергії побутових та непобутових потреб. Вимоги пункту 2.3.12 ПРРЕЕ формально дотримано, проте аналізуючи обсяги споживання електричної енергії зафіксовані побутовим та непобутовим лічильниками, можна зробити висновок, що споживачі Семенюк _____ та Жолобчук _____ маніпулюють, споживаючи електричну енергію непобутових потреб по побутовому лічильнику.

Дієвих способів боротьби з такими споживачами не має, оскільки в діючому законодавстві не визначені правові заходи для запобігання переключення споживачами непобутових струмоприймачів до лічильника, який обліковує побутові потреби на об'єктах, де облік електричної енергії розділено на побутові та непобутові потреби, а лічильники знаходяться на межі земельної ділянки.

5) Не підтверджено комерційну діяльність по споживачу:

- Змикало _____ (62Z3980585482794).

По даному споживачу відсутні будь-які ознаки споживання електричної енергії на непобутові потреби для ведення комерційної чи іншої діяльності.

У відповідності до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ копії Актів про порушення ПРРЕЕ були передані електропостачальнику ТОВ «Прикарпатенерготрейд», представник якого був членом комісії при розгляді Актів про порушення по вищенаведених споживачах.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» протягом 2023 року не складало Акти про порушення ПРРЕЕ щодо Змикало В. І. (62Z9229213880557), Фурдіяка В. О. (62Z8047817959565), Удальцов С. А. (62Z0540093496180), Чобанюк О. М. (62Z3670153780794, 62Z0591505511700), Герич М. І. (62Z1461254704820), Бучко М. Б. (62Z3447776205373), Крупка М. П. (62Z3843524567548), Барна І. С. (62Z3266304836989), Шайда М. В. (62Z5545021636198), Бартењов С. В. (62Z8530190522068) та відповідно не були переукладені договори з розподілу електричної енергії на непобутові потреби.

Також, Актом № 216 зафіксовано укладання договорів з розподілу електричної енергії на непобутові потреби із зазначеними споживачами до проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

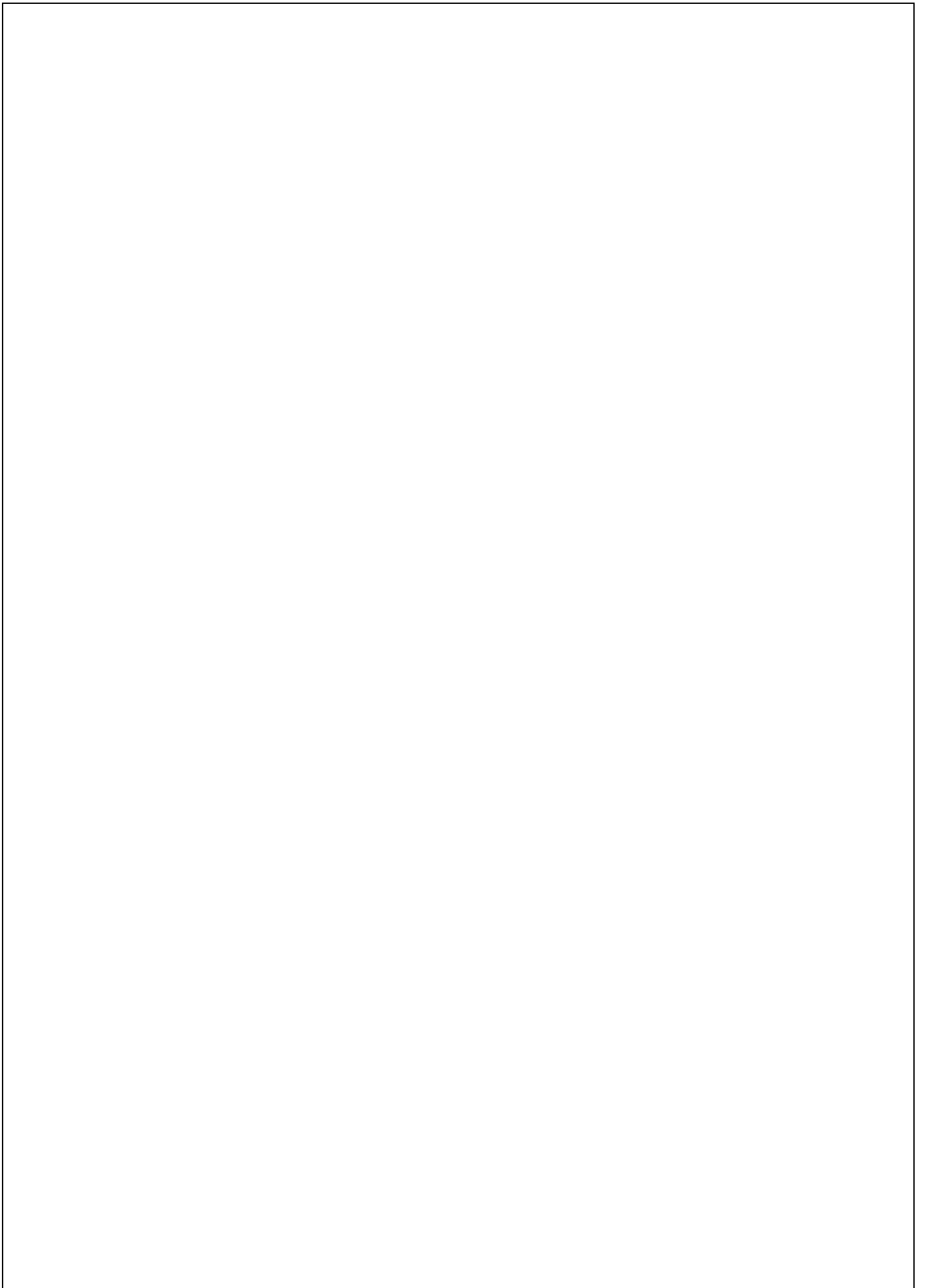
Щодо об'єкта Змикало М. М. (62Z3980585482794), Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 216 зафіксовано, що за адресою зазначеного споживача знаходиться житловий будинок та Акт про порушення ПРРЕЕ скасовано.

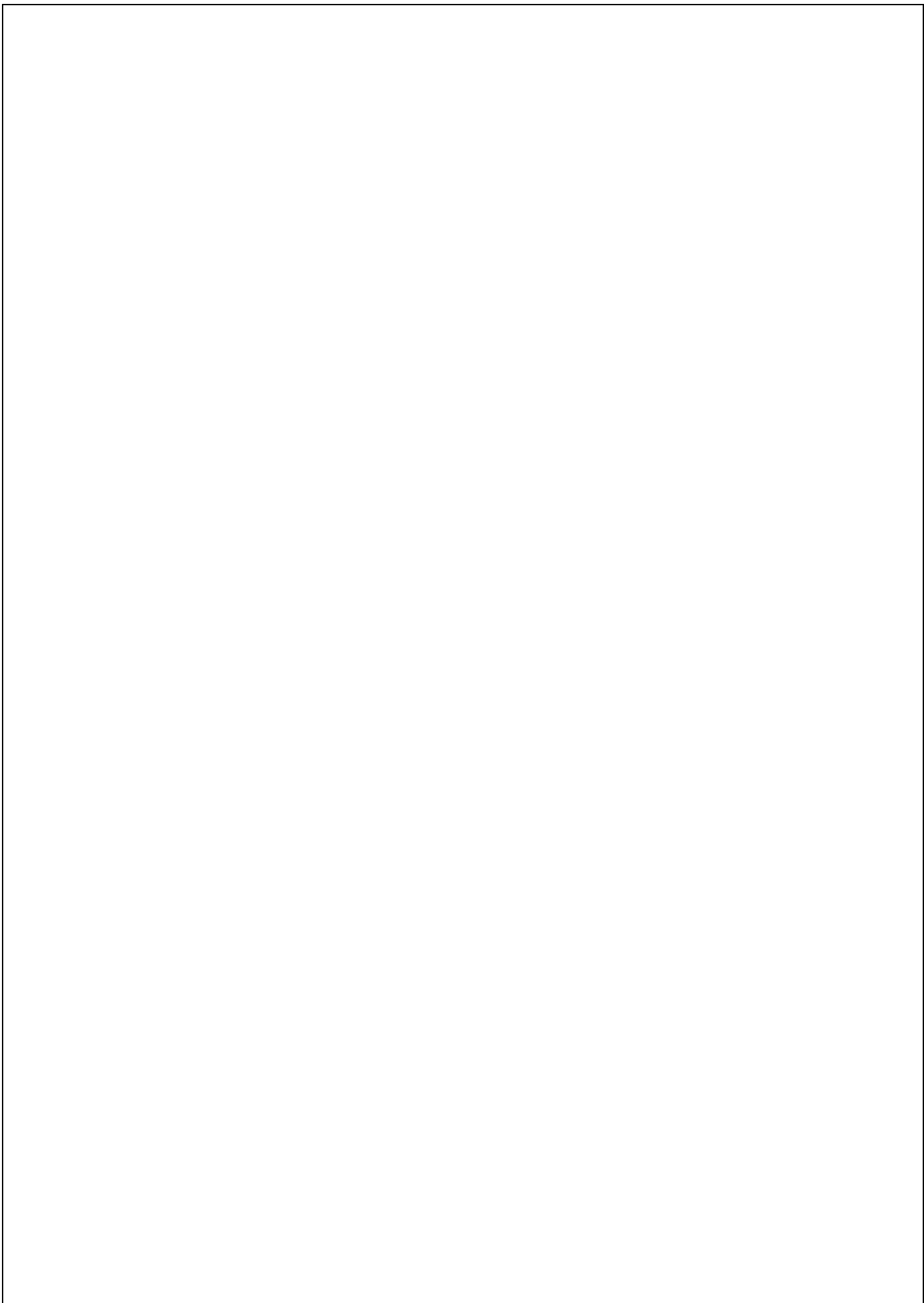
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 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 %).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 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 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, 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.

2	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p>	<p>в частині вимоги, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії</p>
---	---	---





3	<p>абзацу 4 пункту 9.2 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</p>	<p>щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.</p>
<p>На запит комісії з проведення перевірки від 22.05.2024 № 32/37-24 щодо надання матеріалів для проведення планової перевірки в термін до 27.05.2024, в частині (мовою документу):</p> <p><i>«Відомості про суми нарахованого доходу, отриманого та сплаченого податку на доходи фізичних осіб та військового збору (Додаток 4ДФ, та Додаток 1 до форми 4ДФ по управлінню та структурних підрозділах Товариства).</i></p> <p><i>Завірені належним чином копії документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у тому числі:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>– колективний договір, статут, внутрішнє положення про Голову правління, тощо;</i> <i>– посадову інструкцію Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– трудовий договір (контракт), цивільно-правовий договір, наказ про прийняття на роботу Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– накази про встановлення ставки, надбавок, премій Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– таблиць обліку робочого часу, зокрема, Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році;</i> <i>– інформацію щодо помісячної виплати заробітної плати, премій та інших нарахувань за 2023 рік Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;</i> <i>– підтверджуючі документи щодо поточного рахунку, з якого здійснювались виплати заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році;</i> <i>– підтверджуючі документи щодо джерел нарахування заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2023 році з повним відображенням руху коштів по рахунках та субрахунках (дебіт та кредит);</i> 		

– відомість або інші підтверджуючі документи, які були надані уповноваженому банку на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, Голові правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

– належним чином завірені копії платіжних доручень щодо підтвердження перерахування (виплати) заробітної плати, у тому числі лікарняних та інших нарахувань ФОП, на банківський (картковий) рахунок Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

А також, тотожні документи по інших працівниках по яких є перевищення розміру нарахованої заробітної плати понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», листом від 27.05.2024 № 50011457/16, надало завірені належним чином копії документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у тому числі:

- колективний договір;
- статут;
- посадову інструкцію Голови правління АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;
- виписка з наказу про виконання обов'язків Голови Правління;
- підтверджуючі документи щодо відкритого поточного рахунку, з якого здійснювались виплати заробітної плати, у тому числі лікарняні та інші нарахування.

У листі АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 27.05.2024 № 50011457/16 Ліцензіатом зазначено, що відповідно до Статуту АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» зборами акціонерів терміном на три роки обираються Голова Правління, Заступник Голови Правління, фінансовий директор та заступник фінансового директора з якими підписуються контракти. Контракти укладаються один раз на три роки, що ускладнює врахування вимоги щодо обмеження рівня заробітної плати.

Разом з тим Товариство інформує, що згідно Положення «Про поводження з інформацією з обмеженим доступом в АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», інформація, яка містить відомості про нарахування заробітної плати, персональні дані працівників - є конфіденційною інформацією. Зокрема, прізвища, імена, по батькові, ідентифікаційні коди є персональними даними, та віднесені до конфіденційної інформації про особу, і підлягають захисту відповідно до норм Закону України «Про захист персональних даних». Згідно ст. 2 Закону України «Про захист персональних даних» обробка персональних даних будь-яка дія або сукупність дій, таких як збирання, реєстрація, накопичення, зберігання, адаптування, зміна, поновлення, використання і поширення (розповсюдження, реалізація, передача), знеособлення, знищення персональних даних, у тому числі з використанням інформаційних (автоматизованих) систем.

Для аналізу даних та перевірки виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1806 (зі змінами) «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» комісією з проведення перевірки направлено запит від 23.05.2024 №33/37-24 про надання матеріалів для проведення планової перевірки в термін до 28.05.2024 щодо підтвердження видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі стимулюючого регулювання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за кожен місяць 2023 року та загалом за 2023 рік щодо кожного працівника підприємства. Ліцензіатом надано узагальнену інформацію, на основі якої комісія не має можливості зробити висновок щодо перевищення зарплати.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 28.05.2024 № 50015955/222 надало з метою підтвердження видатків на зарплату передбачених в тарифі стимулюючого регулювання оборотно-сальдові відомості по рахунках бухгалтерського обліку (нарахування ЄСВ, розрахунки за зарплатою, допомога по тимчасовій непрацездатності, матеріальна допомога, премії і надбавки за особливо важливі завдання, військовий збір, податок на доходи фізичних осіб), на яких ведеться облік розрахунків по заробітній платі (скрін-копії у вигляді Print Screen з програми SAP ERP) та копій платіжних інструкцій у розрізі виплат зарплати та сплати податків, ЄСВ помісячно по одному підрозділу (офіс АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»), оскільки кількість платіжних інструкцій по всіх працівниках протягом року перевищує 3000 штук.

Таким чином, на запит комісії з проведення перевірки від 23.05.2024 №33/37-24 про надання в термін до 28.05.2024 відповідних матеріалів проведення планової перевірки щодо підтвердження

видатків на виплату заробітної плати для Ліцензіатом не надано запитувані податковий розрахунок сум доходів, нарахований на користь платників податків-фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, сум нарахованого єдиного внеску, який був поданий Товариством до Державної податкової служби України.

При цьому комісія з проведення перевірки зазначає, що посилення Товариства на необхідність письмової згоди працівника на розголошення зазначеної інформації, оскільки містить особисті дані працівника, є безпідставною враховуючи надання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.05.2024 № 50011458/10 знеособленої інформації щодо 20 працівників, яким фактично нараховано найбільшу по Товариству заробітну плату за 2023 рік.

Зазначене вище свідчить про порушення Товариством вимог абзацу 4 пункту 9.2. 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), щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочо відповідні належним чином завірені копії підтверджених документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення абзацу 4 пункту 9.2 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, 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.

4	<p>підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
---	--	---

Відповідно до вимог пункту 1.3.2 глави 1.3 розділу I Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» шляхом надання заяви-приєднання уклало з ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО» договір про врегулювання небалансів електричної енергії, ідентифікатор договору № 0520-01041, дата акцептування 24.05.2019.

Відповідно до Правил ринку усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати

свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

Між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та ТОВ _____ укладено договір про участь у балансуючій групі № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021, згідно якого АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» здійснювало розрахунки за електричну енергію для врегулювання небалансів.

Станом на 31.12.2023 існувала заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед ТОВ _____ за договором № БГ21/01/28-19 від 28.01.2021 у сумі _____ грн (без ПДВ).

Довідково:

Товариство звернулося до ТОВ _____ із Заявою про припинення зобов'язання зарахуванням зустрічних однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024 на суму _____ грн з ПДВ (_____ грн без ПДВ), після чого борг АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» склав _____ грн з ПДВ.

Погашення боргу відбулося у березні 2024 року наступним чином: 12.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35047/1); 15.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35246/1); 21.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35419/1); 25.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V35554/1); 28.03.24 - _____ грн (платіжна інструкція № V34605/1).

29.02.2024 Господарським судом Івано-Франківської області відкрито провадження у господарській справі за позовом ТОВ _____ до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» про визнання недійсним одностороннього правочину, вчиненого АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у формі заяви про припинення зобов'язання зарахування зустрічних однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024.

Ухвалою від 29.02.2024 суд постановив: прийняти позовну заяву до розгляду та відкрити провадження у справі, справу розглядати за правилами загального позовного провадження, підготовче засідання призначити на 02.04.2024, встановити строки сторонам на подачу відзиву на позов, відповіді на відзив, заперечення.

Рішенням від 14.05.2024 № 119010533 по справі № 909/161/24 Господарський суд Івано-Франківської області вирішив: У позові Товариства з обмеженою відповідальністю _____ до Приватного акціонерного товариства «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» про визнання недійсним одностороннього правочину - відмовити.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Протягом 2023 року за договорами про надання послуг розподілу спостерігалось постійне недотримання умов поетапної оплати постачальниками і споживачами, в тому числі найбільшим платником за надання послуг з розподілу на користь АТ «Прикарпаттяобленерго» - постачальником універсальної послуги (ПУП) ТОВ «Прикарпатенерготрейд», що здійснює постачання електричної енергії населенню та іншим малим побутовим споживачам, обсяг розподіленої електричної енергії якому становив біля 50 %. Станом на 31.12.2023 заборгованість ПУП перед АТ «Прикарпаттяобленерго» склала _____ грн (з ПДВ).

Як наслідок, складний фінансовий стан за таких умов та наявність заборгованості зі сторони ТОВ _____, вплинуло на стан розрахунків АТ «Прикарпаттяобленерго» за своїми фінансовими зобов'язаннями перед цією СВБ.

Слід зазначити, що ТОВ _____ порушувало свої фінансові зобов'язання ще з вересня 2021 по договору про участь у балансуючій групі, здійснивши останню оплату на користь АТ «Прикарпаттяобленерго» по акту за серпень 2021 року, в той час як АТ «Прикарпаттяобленерго» виконувало свої зобов'язання по оплатах за небаланси включно за листопад і частково за грудень 2021 року. Уже станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ _____ перед ОСР становила _____ грн з ПДВ, яка збереглася станом на 31.12.2023 року.

З метою виконання своїх зобов'язань, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулося до ТОВ _____ із Заявою про припинення зобов'язання зарахуванням зустрічних

однорідних вимог № 50014500/45 від 14.02.2024 на суму _____ грн з ПДВ. У березні 2024 року наша компанія оплатила залишок боргу у сумі _____ грн з ПДВ. **Правомірність дій АТ «Прикарпаттяобленерго» визнано Рішенням Господарського суду Івано-Франківської області від 14.05.2024 № 119010533 по справі № 909/161/24 щодо позову ТОВ _____ до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».**

Таким чином, на момент проведення перевірки НКРЕКП заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед ТОВ _____ повністю погашена.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання щодо зарахування зустрічних вимог між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та ТОВ _____ знаходиться в суді. Станом на 07 червня 2024 року Ухвалою Західного апеляційного господарського суду по справі № 909/161/24 ухвалено відкрити апеляційне провадження за апеляційною скаргою ТОВ _____ на рішення Господарського суду Івано-Франківської області від 14.05.2024 у справі №909/161/24.

Враховуючи те, що на сьогодні судом України **не прийнято остаточне рішення** щодо позова ТОВ _____ до АТ «Прикарпаттяобленерго» про визнання недійсним одностороннього правочину та зафіксовані Актом № 216 дані, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» становить _____ грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувочими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно), а також згідно підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %)

Отже, згідно з пунктами 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу за порушення підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 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 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p>
	<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе прогнозного періоду;</p>
	<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів</p>	<p>щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалені Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів</p>

систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)

**пункту 2.9 глави 2
Порядку № 955**

**пункту 2.10 глави 2
Порядку № 955**

фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

яким встановлено, що до кожного заходу ІІ надаються обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та

**пункту 2.19 глави 2
Порядку № 955**

вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:

- відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

- проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

- наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

- експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

- актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідних технічних завдань на проектування;

- цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;

- програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку

2022 рік

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження

електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі письмової заяви АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 50012257/21 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, з питання щодо стану виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, у зв'язку з завершенням виконання Інвестиційної програми на 2022 рік та подачею Звіту про повне виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 до НКРЕКП, прийнято постанову НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 10 листопада 2023 року № 468 (далі – Акт № 468).

На підставі Акту № 468 на відкритому засіданні НКРЕКП прийнято постанову 29.11.2023 № 2246 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059» якою внесено до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.06.2023 № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 181,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 346,04 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 306 946,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 260 357,40 тис. грн (без ПДВ);»;
у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «69 181,85».

Враховуючи зазначене, комісією з перевірки не проводиться перерахунок визначення сум 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 в рамках даної перевірки.

2023 рік

Постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 173 схвалена інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік на суму 570 967,00 тис. грн (без ПДВ). Постановами НКРЕКП від 25.04.2023 № 727 та від 29.11.2023 № 2231 схвалено зміни до інвестиційної програми Товариства на 2023 рік без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці

Джерела фінансування:	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	379 794,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	150 360,00
За перетоки реактивної електричної енергії	40 813,00
Усього	570 967,00

За підсумками аналізу виконання ІІІ 2023 встановлено:

1. Фінансування ІІІ 2023 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає 98,3 % від запланованої суми (570 967,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Загальна сума **невиконання** ІІІ на 2024 рік (4 заходи) складає _____ грн (без ПДВ).
3. Сума недофінансування ІІІ 2023 становить _____ грн (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 99,8 % від загальної суми фінансування.
5. Профінансовані та не освоєні кошти на суму _____ грн (без ПДВ).
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів ІІІ 2023 понад 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів ІІІ 2023 понад 10 % відсутнє.
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.

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

Розд іл ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 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						
--------	--	--	--	--	--	--

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними в повному обсязі 2 заходи ІІІ 2023 року, загальною вартістю _ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку 955, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 28.08.2023 належним чином сформовану та обґрунтовану Інвестиційну програму на 2024 рік.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену неналежним чином, а саме, відсутні обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (комерційні пропозиції, експертні висновки, дефектні акти, завдання на проектування тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку, про що було повідомлено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.09.2023 № 10161/17.1.1/7-23.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 та 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Враховуючи вимоги постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились не виконаними в повному обсязі 2 заходи ІІІ 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ). Проте, загальна запланована вартість зазначених заходів ІІІ 2023 року становить _____ грн, з них профінансовано заходи на загальну суму _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Зважаючи на стислі терміни підготовки, внесення змін до існуючої ІІІ 2023 року в зв'язку із необхідністю в фінансуванні заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу (на виконання Розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023), активними воєнними діями і як наслідок необхідністю перебувати в укриттях під час повітряних тривог, залученням персоналу компанії та підрядних організацій до лав ЗСУ - товариство не в змозі було підготувати пакет обґрунтовуючих документів в повному обсязі відповідно до вимог діючих регуляторно-нормативних актів в рамках доведеного графіку.

В подальшому, отримані від Регулятора зауваження були усунені, долучено відсутні на момент подачі проекту ІІІ обґрунтовуючі матеріали і як наслідок ІІІ 2024 року була затверджена Постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 р. № 2639.

...

Актом перевірки при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році зафіксовано, що:

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ).

У акті перевірки зафіксовано, що невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) становить _____ грн (без ПДВ), в т. ч. по заходу 1.1.1.1.4 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ - КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області» на суму _____ грн (без ПДВ) та по заходу 3.1.3 «Впровадження модуля OMS» на суму _____ грн (без ПДВ).

Основними причинами неповного виконання Інвестиційної програми товариства є необхідність в фінансуванні заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу (на виконання Розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023) та незалежними від ОСР причин зі сторони підрядної організації (про що проінформовано Комісію). Загальна сума понесених витрат на улаштування захисних споруд становить _____ грн (без ПДВ). Крім того, в квітні 2024 року було профінансовано в повному обсязі захід 1.1.1.1.4 «Реконструкція ПЛ-10 кВ ПС _____ - КР-212 _____ між оп. _____ в Івано-Франківській області», що підтверджено платіжною інструкцією № V36916/1 від 26.04.2024 на суму _____ тис. грн (без ПДВ), що описано в Акті перевірки. Із врахуванням доплати, загалом фінансування склало _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) більше від запланованого.

Виходячи з вищенаведеного АТ «Прикарпаттяобленерго» просить з врахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406:

не враховувати невиконання інвестиційної програми за 2023 рік в сумі _____ грн (без ПДВ) при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році;

включити вищевказані заходи частково до інвестиційної програми 2024 року.

Щодо активів категорії 2.

На виконання розпорядження Міністерства енергетики України № 18/1.1-10-90 від 12.08.2023 та згідно листа Міністерства енергетики України № 26/1.7-10.2-16375 від 14.08.2023 АТ «Прикарпаттяобленерго» виконало роботи з улаштування захисних споруд силових трансформаторів.

Згідно роз'яснень наданих НКРЕКП (лист № 14949/17.2.1/7-21 від 20.12.2021, лист № 1836/17.2.2/7-23 від 17.02.2023), обґрунтованими закупівлями поза заходами інвестиційної програми активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, можуть вважатися виключно ті закупівлі, що були попередньо письмово погоджені НКРЕКП. Тому, компанія листом вих. №50015283/52 від 26.09.2023 (вих. №24659/1-23 від 26.09.2023) підготувала детальне техніко-економічне обґрунтування та звернулася до НКРЕКП. Регулятор листом № 11779/17.1.1/7-23 від 02.11.2023 надав роз'яснення щодо джерел фінансування на виконання заходів з улаштування інженерного захисту критичних елементів систем розподілу та звернув увагу на необхідності виконання зазначених робіт.

У 2023 році компанією виконано улаштування захисних споруд силових трансформаторів на території підстанцій в сумі _____ грн без ПДВ.

АТ «Прикарпаттяобленерго» просить за результатами перевірки включити до РБА_{нов} 2 категорія вищезазначену вартість активів (активи створені за рахунок обґрунтованої закупівлі), про що інформувало та зверталось під час планової перевірки (вих. лист № 50012257/5 від 17.05.2024).

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.

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

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі письмової заяви АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 50012257/21 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, з питання щодо стану виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, у зв'язку з завершенням виконання Інвестиційної програми на 2022 рік та подачею Звіту про повне виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 до НКРЕКП, прийнято постанову НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 10 листопада 2023 року № 468 (далі – Акт № 468).

На підставі Акту № 468 на відкритому засіданні НКРЕКП прийнято постанову 29.11.2023 № 2246 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059» якою внесено до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.06.2023 № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 181,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 346,04 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 306 946,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 260 357,40 тис. грн (без ПДВ);»;

у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «69 181,85».

Враховуючи зазначене, комісією з перевірки **не проводився перерахунок визначення сум 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 в рамках даної перевірки.**

2023 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за IV квартал звітного року) – _____ **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 відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2023 році становить **993 976,87 тис. грн** (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

і становить:

ОКВу _____ =

_____ грн (без ПДВ), де:

_____ 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 21.12.2022 № 1806, 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 ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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 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 2023 році становить **492 802,20 тис. грн** (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

І, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2024 № 1199/17-24, становить:

ОНВу _____ =

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році із врахуванням капіталізації ЄСВ по ремонтах та ІІІ (_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат; _____ грн – капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІІ);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році із врахуванням капіталізації оплати праці по ремонтах та ІІІ (_____ грн – фактичний фонд оплати праці; _____ грн – капіталізація оплати праці по ремонтах та ІІІ);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році із врахуванням капіталізації ЄСВ по ремонтах та ІІІ (_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування; _____ грн – капіталізація ЄСВ по ремонтах та ІІІ);

0,2141 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році із врахуванням капіталізації по ремонтах та ІІІ (_____ грн / _____ грн);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік** врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або

недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить (-)129 290,40 тис. грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація: витрати на ремонт _____ грн + сировина і матеріали _____ грн + паливно-мастильні матеріали _____ грн + витрати на оплату праці _____ грн – загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік _____ грн.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, складає _____ грн (без ПДВ) (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація: витрати на ремонт _____ грн + сировина і матеріали _____ грн + паливно-мастильні матеріали _____ грн + витрати на оплату праці 176,00 тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ 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 9 пункту 5 додатку 29 «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 2023 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 10 пункту 5 додатку 29 «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 – _____ у. о.

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними (частково профінансовані) 2 заходи ІІ на 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

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

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % відсутнє.

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

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						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), таблиця.

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 2023 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 2023 року складає – _____ грн без ПДВ (_____ грн – _____ 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 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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:

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 із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	Річні обсяги розподілу електричної енергії, затверджені в тарифах (Wc1, W2), МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення товарної продукції, тис. грн
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1 клас	228,11	525 000	218 750	218 750	49 899			
	266,50	525 000	43 750	43 750	11 659			
	324,09	525 000	262 500	262 500	85 074			
	ВСЬОГО			525 000	146 632			
2 клас	01.01-31.05	1453,23	1 773 547	738 978	1 073 905			
	01.06-30.06	1609,17	1 773 547	147 796	237 828			
	01.07-31.12	1843,08	1 773 547	886 774	1 634 395			
	ВСЬОГО			1 773 547	2 946 128			
Усього (1 клас+2 клас)				2 298 547	3 092 760			

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 2023	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

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

Період 2023	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Разом			

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта).

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 НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн. без ПДВ.

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	грн (без ПДВ)	грн./МВт*год	грн (без ПДВ)
Січень			1 453,23	
Лютий			1 453,23	
Березень			1 453,23	
Квітень			1 453,23	
Травень			1 453,23	
Червень			1 609,17	
Липень			1 843,08	
Серпень			1 843,08	
Вересень			1 843,08	
Жовтень			1 843,08	

Листопад			1 843,08	
Грудень			1 843,08	
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.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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);

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);

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочито відповідні належним чином завірені копії підтверджувальних документів, що підтверджують понесені відповідні витрати (видатки) Товариством у 2023 році.

Так, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на підтвердження витрат (видатків), понесених Товариством при здійсненні _____ у розмірі _____ грн (без ПДВ), за рахунок коштів, отриманих від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії надало до НКРЕКП належним чином завірені витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках.

Так, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені при

_____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ) (без урахування оплати праці та ЄСВ), а саме:

- понесені згідно Актів приймання виконаних будівельних робіт за січень 2023 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

витрати на сировину і матеріали у розмірі _____ грн,

витрати на виробничі послуги (транспортні послуги та послуги екскаватора) у розмірі _____ грн.

- понесені згідно Актів приймання виконаних будівельних робіт за липень 2023 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), а саме:

витрати на сировину і матеріали у розмірі _____ грн,

витрати на виробничі послуги (транспортні послуги та послуги екскаватора) у розмірі _____ грн.

Враховуючи викладене вище, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підлягають компенсації витрати (видатки), пов'язані з виконанням протягом 2023 року робіт на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Також, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на підтвердження витрат (видатків), понесених на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та на підтвердження витрат, понесених на відновлення об'єктів критичної інфраструктури

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП документальне підтвердження здійснених бухгалтерських операцій (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках) щодо понесених витрат по кожному акту приймання виконаних будівельних робіт, оприбуткування на баланс Товариства палива та списання з балансу (видачу під звіт) палива, копії наказів про відрядження працівників, реєстр витрат на відрядження та документальне підтвердження здійснених бухгалтерських операцій (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках) по кожному відрядженому працівнику.

Так, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн, а саме:

витрати на відрядження у розмірі _____ грн,

витрати на паливно-мастильні матеріали у розмірі _____ грн.

Також, Товариством підтверджено первинними документами витрати (видатки), понесені на відновлення об'єктів критичної інфраструктури АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн, а саме:

витрати на відрядження у розмірі _____ грн,

витрати на паливно-мастильні матеріали у розмірі _____ грн.

Враховуючи викладене вище, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **підлягають компенсації витрати (видатки), пов'язані з виконанням протягом 2023 року ремонтно-відновлювальних робіт енергооб'єктів пошкоджених на території Миколаївської та Херсонської областей на загальну суму _____ грн.**

Враховуючи зазначене Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактичні витрати (видатки), понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до положень постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - Постанова № 345), що підлягають компенсації, склали _____ грн (без ПДВ) (_____ + _____).

Проти зафіксованих Актом № 216 фактичних витрат (видатків), понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП, а саме:

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).

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);

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними (частково профінансовані) 2 заходи ІІ на 2023 року, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 1,95 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 та 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні

пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

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 _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить _____ грн (без ПДВ).

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

ΔD_{TBE}^H _____ грн, 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, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до Додатку 29 підпункту 4 пункту 5 «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 2023 році становить _____ 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 2023 рік;

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

Δ ОНВ = _____ 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, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

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» (Δ Пст) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta\Pi_{ст} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ 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;

$\underline{\hspace{10em}}$ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

П уточ ст. = $\underline{\hspace{10em}} \times 0,03 = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ)

де

$\underline{\hspace{10em}}$ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ).

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{нов}$) у 2023 році $\underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta\Pi_{нов} = \underline{\hspace{10em}}$ грн (без ПДВ),

де

$\underline{\hspace{10em}}$ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

$\underline{\hspace{10em}}$ 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:

$$П \text{ уточ нов} = \underline{\hspace{2cm}} \times 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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;

0,03 – 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, відносні одиниці.

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

$$\Delta ПП = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ) , де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 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 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн.

13. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.06.2024 № 1199/17-24 зазначає (мовою документа): «...в Акті відсутня інформація відповідно до пункту 13 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, яка є додатком 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, яким 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» ($\Delta Пст$).».

Департамент ліцензійного контролю враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2024 № 1199/17-24 зазначає, що:

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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, затверджений 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 (із змінами), згідно з яким 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 у сумі _____ грн;

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

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

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 216 загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році _____ грн (без ПДВ).

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможливує підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

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 – **державна частка відсутня**.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року – _____ **грн (без ПДВ)**.

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ **грн (без ПДВ)**.

*Проти зафіксованих Актом № 216 фактичних витрат, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ **грн (без ПДВ)**.*

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

_____ **грн (без ПДВ)**.

Проти зафіксованої Актом № 216 сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

_____ *грн (без ПДВ)*.

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

_____ **грн (без ПДВ)**.

*Проти зафіксованої в Акті № 216 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році _____ **грн (без ПДВ)**.*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

Актом № 216 зафіксовано (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо максимального розміру виплаченої заробітної плати, яка фінансувалась у 2023 році за рахунок

тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та, відповідно, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) фактичного фонду оплати праці за 2023 рік врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 06 червня 2024 року № 50012257/8 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 216. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково надано до Письмових пояснень нарочно відповідні належним чином завірені копії підтвердних документів (додатки на 4764 арк.), що у повному обсязі відповідають запитуваній у своїх запитах комісії з перевірки інформації.

Враховуючи надані Ліцензіатом підтвердні документи фактичного фонду оплати праці за 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **підтвердило правильність (достовірність) витрат фактичного фонду оплати праці за 2023 рік** врахованого при розрахунку показників зазначених в Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, що дає змогу провести розрахунок відповідних показників, а саме: «Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2023 році»; «Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році»; «Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році»; «Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році».

З огляду на викладене, враховуючи 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 111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 552 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	111 384,00 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	Округлення

											порушником	
1	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	55 845,00	(83 538,00)	-	(62 653,50)	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 552,00	111 384,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ¹	24 820,00 ²	-	18 564,00 ³	-	-
3	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	340,00	-	17 068,00	(30 722,40)	-
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	90 100,00	13 695,20	(41 518,08)	20 759,04	-	-
5	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	68 000,00	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 365 днів**):

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

³ 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%**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушення:

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 укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

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;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою, згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 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 червня 2018 року № 428, у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

2. Накласти штраф у розмірі 111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564 за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 30 630,05 тис. грн (без ПДВ) по 2 частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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 вересня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **17 775,68 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **3 915,30 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 **2 242,66 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 556,74 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 **3 060,98 тис. грн** (без ПДВ).

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до **01 вересня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму **11 127,29 тис. грн (без ПДВ)** у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до **01 серпня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській 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.

5. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **208 234,05 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **177 565,08 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **30 919,70 тис. грн (без ПДВ)**;

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806, у розмірі **250,73 тис. грн (без ПДВ)**.

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **17 775,68 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **30 630,05 тис. грн (без ПДВ)**.

**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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 травня 2024 року № 216, 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 15 травня 2024 року № 940 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення перевірки від 25 квітня 2024 року № 187, від 09 травня 2024 року № 211, від 28 травня 2024 року № 255, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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:

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

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

підпункт 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,

підпункт 13 у частині укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 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,

підпункт 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення 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 схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При

цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором III 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;

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 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 червня 2018 року № 428, у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що

виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушення:

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 укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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 46 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

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;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою, згідно з яким разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;

абзацу четвертого пункту 9.2 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 червня 2018 року № 428, у частині надання всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

2. Накласти штраф у розмірі 111 384 (сто одинадцять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 30 630,05 тис. грн (без ПДВ) по 2 частково профінансованим та освоєним станом на 31 грудня 2023 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 17 775,68 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 3 915,30 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 2 242,66 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 556,74 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 3 060,98 тис. грн (без ПДВ);

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 3, на загальну суму 11 127,29 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській 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.

5. 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 208 234,05 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 177 565,08 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 30 919,70 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1806, у розмірі 250,73 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 17 775,68 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 4, 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 30 630,05 тис. грн (без ПДВ).

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)