

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» щодо недопущення надалі порушення**  
**Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-**  
**правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»**  
**та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 24 вересня 2024 року № 1653 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 вересня 2024 року № 87 та від 25 вересня 2024 року № 127, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760) (далі – ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 27 січня 2020 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 01 жовтня 2024 року № 345 (Акт № 345).

Товариство листом від 07 жовтня 2024 року № 119 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 01 жовтня 2024 року № 345 (Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 327 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення   | Суть порушення   |
|-------|--|--|
| 1.    | <p><b>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491)</b></p> <p><b>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491</b></p> | <p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;</p> <p>у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті.</p> <p><i>(п.п. 1.7, стор. 17 – 18 Акта № 345)</i></p> |



УВ  
НКРЕКП  
№2144-14.1.1/24 від 16.10.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 15.10.2024 18:02  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз заповнення Товариством форм звітності № 20-НКРЕКП у порівнянні з формою звітності № 4-НКРЕКП та первинними документами і здійснено коректний розрахунок сум внесків на регулювання, що мають бути відображені у формі звітності № 20-НКРЕКП за період з I кварталу 2020 року по IV квартал 2023 року (з урахуванням вимог Закону 2115), про що зазначено у таблиці:

*Інформація щодо суми чистого доходу взятої для розрахунку суми внеску, що зазначена у формі звітності № 4-НКРЕКП, формі № 20-НКРЕКП та первинній документації*

тис. грн (без ПДВ)

| Період для розрахунку чистого доходу  | Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП | Сума чистого доходу за формами звітності № 4-НКРЕКП (рядок 205) (наростаючим підсумком) | Сума чистого доходу по розрахунку за формами звітності № 4-НКРЕКП, з яких сплачуються внески на регулювання за відповідний квартал | Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації (поквартально) | Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП | Відхилення |
|---|---|---|--|--|---|------------|
| 1   | 2   | 3   | 4  | 5  | 6   | 7=6-5      |
| <b>2020 рік</b>   |   |   |  |  |   |            |
| I квартал 2020 року   | II квартал 2020 року                                | 0,00  | 0,00   | 0,00   | 0,00  | -          |
| II квартал 2020 року  | III квартал 2020 року                               | 0,00  | 0,00   | 0,00   | 0,00  | -          |
| <b>III квартал 2020 року</b>  | IV квартал 2020 року                                | <b>5 736,55</b>   | 5 543,09   | <b>5 556,72</b>  | 5 543,09  | -13,63     |
| <b>2021 рік</b>   |   |   |  |  |   |            |
| IV квартал 2020 року  | I квартал 2021 року                                 | <b>10 135,16</b>  | 4 592,07   | 4 592,07   | 4 592,07  | -          |
| I квартал 2021 року   | II квартал 2021 року                                | 7 632,13  | 7 632,13   | 7 632,13   | 7 632,13  | -          |
| II квартал 2021 року  | III квартал 2021 року                               | 25 930,87   | 18 298,74  | 18 298,74  | 18 298,74   | -          |
| <b>III квартал 2021 року</b>  | IV квартал 2021 року                                | <b>46 588,69</b>  | <b>20 657,82</b>   | 20 655,55  | 20 655,55   | -          |
| Оскільки Ліцензіатом було надано до НКРЕКП відповідні форми звітності, з урахуванням вимог Закону «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», комісія з перевірки |   |   |  |  |   |            |
| <b>ДОВІДКОВО</b> зазначає:  |   |   |  |  |   |            |
| <b>2022 рік</b>   |   |   |  |  |   |            |
| IV квартал 2021 року  | I квартал 2022 року                                 | <b>52 841,53</b>  | 6 252,84   | 6 252,84   | 6 252,84  | -          |
| <b>I квартал 2022 року</b>  | II квартал 2022 року                                | <b>7 500,72</b>   | <b>7 500,72</b>  | 7 429,79   | 7 429,79  | -          |
| II квартал 2022 року  | III квартал 2022 року                               | 25 410,39   | 17 980,60  | 17 980,60  | 17 980,60   | -          |
| III квартал 2022 року   | IV квартал 2022 року                                | <b>43 503,97</b>  | 18 093,58  | <b>18 095,94</b>   | 18 093,58   | -2,36      |
| <b>2023 рік</b>   |   |   |  |  |   |            |
| IV квартал 2022 року  | I квартал 2023 року                                 | <b>50 487,85</b>  | 6 983,88   | 6 983,88   | 6 983,88  | -          |
| I квартал 2023 року   | II квартал 2023 року                                | 9 311,48  | 9 311,48   | 9 311,48   | 9 311,48  | -          |
| II квартал 2023 року  | III квартал 2023 року                               | 33 896,40   | 24 584,92  | 24 584,92  | 24 584,92   | -          |
| III квартал 2023 року   | IV квартал 2023 року                                | 66 517,38   | 32 620,98  | 32 620,98  | 32 620,98   | -          |

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіат **невірно відображав дані** щодо розміру чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності у **формі звітності № 4-НКРЕКП за III, IV квартали 2020 року, III квартал 2021 року** та, довідково, за IV квартал 2021 року та I, III та IV квартали 2022 року.

Під час перевірки Ліцензіат листом від 30.09.2024 № 115 повідомив, що **подав** до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису **коригуючі форми звітності № 4-НКРЕКП** за III та IV квартали 2020 року, III та IV квартали 2021 року, I, III та IV квартали 2022 року.

Також, Ліцензіатом було **невірно відображено чистий дохід** від провадження ліцензованої діяльності у **формі 20-НКРЕКП за IV квартал 2020 року** та, довідково, за IV квартал 2022 року.

Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок щодо заповнення форми № 20-НКРЕКП у відповідності до коректних даних первинного та бухгалтерського обліку:

| Період, квартал  | Сума доходу для розрахунку внеску, тис. грн | Заборгованість (-)/ переплата (+) на початок періоду, тис. грн | Ставка внеску, встановлена НКРЕКП, % | Сума внеску відповідно до ставки, тис. грн | Фактично сплачено, тис. грн | Заборгованість (-)/ переплата (+) на кінець періоду, тис. грн |
|--|---|--|--------------------------------------|--|-----------------------------|---|
| <b>2020 рік</b>  |   |  |                                      |  |                             |   |
| IV квартал   | 5 556,72                                    | 0,00   | 0,092                                | 5,11                                       | 5,10                        | -0,01   |
| <b>2021 рік</b>  |   |  |                                      |  |                             |   |
| I квартал  | 4 592,07                                    | -0,01  | 0,104                                | 4,77                                       | 4,77                        | -0,01   |
| II квартал   | 7 632,13                                    | -0,01  | 0,036                                | 2,75                                       | 2,75                        | -0,01   |
| III квартал  | 18 298,74                                   | -0,01  | 0,058                                | 10,61                                      | 21,22                       | 10,60   |
| IV квартал   | 20 655,55                                   | 10,60  | 0,113                                | 23,34                                      | 12,73                       | -0,01   |
| Оскільки Ліцензіатом було надано до НКРЕКП відповідні форми звітності, з урахуванням вимог Закону «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», комісія з перевірки <b>ДОВІДКОВО</b> зазначає: |   |  |                                      |  |                             |   |
| <b>2022 рік</b>  |   |  |                                      |  |                             |   |
| I квартал  | 6 252,84                                    | -0,01  | 0,098                                | 6,13                                       | 6,13                        | -0,01   |
| II квартал   | 7 429,79                                    | -0,01  | 0,000                                | 0,00                                       | 7,28                        | 7,27  |
| III квартал  | 17 980,60                                   | 7,27   | 0,074                                | 13,30                                      | 6,02                        | -0,01   |
| IV квартал   | 18 095,94                                   | -0,01  | 0,120                                | 21,72                                      | 21,71                       | -0,02   |
| <b>2023 рік</b>  |   |  |                                      |  |                             |   |
| I квартал  | 6 983,88                                    | -0,02  | 0,084                                | 5,87                                       | 5,87                        | -0,02   |
| II квартал   | 9 311,48                                    | -0,02  | 0,039                                | 3,63                                       | 3,63                        | -0,02   |
| III квартал  | 24 584,92                                   | -0,02  | 0,053                                | 13,03                                      | 13,03                       | -0,02   |
| IV квартал   | 32 620,98                                   | -0,02  | 0,096                                | 31,32                                      | 31,32                       | -0,02   |

Станом на 31 грудня 2023 року у Ліцензіата **наявний борг** зі сплати внесків на регулювання від діяльності з виробництва електричної енергії, який складає **0,02 тис. грн.**

**На момент перевірки заборгованість** по сплаті внесків на регулювання у сумі 0,02 тис. грн Ліцензіатом **погашена**, що підтверджується платіжною інструкцією від 26.09.2024 № 558.

**Виправлену** форму № 20-НКРЕКП за IV квартал 2020 року - IV квартал 2023 року ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» **надало** до Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області листом від 30.09.2024 № 116.

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, пункту 5 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна), що є додатком 2 до Порядку № 491, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.***

|    |  |   |
|----|--|---|
| 2. | <p align="center"><b>підпункту 8 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з<br/>виробництва електричної<br/>енергії</b></p> | <p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме не надання інформації на запит комісії з перевірки від 30.09.2024 № 64-39/24.</p> <p align="center"><i>(пун. 3.4, стор. 26 – 58 Акта № 345)</i></p> |
|----|--|---|

Під час виїзду на місце членами комісії з перевірки було вибірково оглянуто на різних кінцях земельної ділянки, на якій розташована наземна сонячна електростанція, встановлені фотоелектричні модулі (сонячні модулі) типу RCM-370-6MA-5-SW, а саме – сонячні модулі в кількості \_\_\_\_\_ од., що складає 1,86 % від загальної кількості встановлених фотоелектричних сонячних модулів на СЕС (\_\_\_\_\_ од.), заявленої у матеріалах, що додавалися до заяви, при отриманні відповідної ліцензії.

При перевірці встановлено, що заводські номери та тип встановлених **сонячних модулів** на СЕС частково **не співпадають** з номерами та типом сонячних модулів зазначених у ліцензійній справі.

Із \_\_\_\_\_ оглянутих сонячних модулів, \_\_\_\_\_ модулів відповідають заводським номерам та типу сонячних модулів зазначених у ліцензійній справі **RCM-370-6MA-5-SW** (потужністю 370 кВт кожен).

Інші \_\_\_\_\_ сонячні модулі належать до типів: **RCM-235-6PA; RCM-660-SDMT2; RCM-325-6PA** (потужністю 235 кВт, 660 кВт, 325 кВт), **які не зазначені у ліцензійній справі**.

Ліцензіат **не повідомляв НКРЕКП про заміну сонячних модулів**.

Комісією з перевірки було проведено аналіз відповідності типів та заводських номерів оглянутих інверторів щодо відповідності інформації, зазначеній у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД».

Відповідно до ліцензійної справи на СЕС ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» повинні бути встановлені **інвертори** типу HUAWEI SAN2000 60KTL-MO у кількості \_\_\_\_\_ одиниці, потужність 60 кВт кожен.

Комісією з перевірки встановлено, що загальна кількість інверторів при огляді СЕС становить \_\_\_\_\_ одиниць, що **не відповідає** даним, зазначеним у ліцензійній справі.

Також, встановлено, що на СЕС встановлено \_\_\_\_\_ інверторів **HUAWEI SAN2000 50KTL-M3 потужністю 50 кВт кожний, що не відповідає** типу інверторів (**HUAWEI SAN2000 60KTL-MO**) та їх потужності (**60 кВт кожний**) заявлених у Відомостях про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Таким чином, із \_\_\_\_\_ оглянутих інверторів лише \_\_\_\_\_ інверторів відповідають заводським номерам та типу інверторів зазначених у ліцензійній справі (HUAWEI SAN2000 60KTL-MO).

Ліцензіат листом від 30.09.2021 № 89 **повідомляв НКРЕКП щодо заміни генеруючого обладнання**, яке було зазначено у додатку до відомостей про отримання ліцензії, а саме **лише одного інвертору** типу HUAWEI SAN2000 60KTL-MO (серійний номер \_\_\_\_\_) на інвертор типу HUAWEI SAN2000 60KTL-MO (серійний номер \_\_\_\_\_).

На запит комісії з перевірки від 30.09.2024 № 64-39/24 щодо надання **пояснень та підтверджуючих документів** по заміні обладнання, встановленого на СЕС ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-

КІРОВОГРАД», Ліцензіат листом від 01.10.2024 № 116 надав наступну інформацію (мовою документа):

«У зв'язку з тим, що заміна обладнання була завершена **20 вересня 2024 року**, відповідно до п.2.2. Постанови НКРЕКП № 1467 від 27 грудня 2017 року «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.

Під час проведення перевірки НКРЕКП 23 вересня 2024 року, що охоплювала період нашої діяльності з 27 січня 2020 року по 31 грудня 2023 року, документи щодо заміни обладнання не були надані, оскільки заміна завершилася після вказаного періоду. Ми зобов'язуємося в найкоротший термін повідомити НКРЕКП про заміну обладнання, надавши відповідні документи та номери заміненого обладнання. Наразі надаємо перелік заміненого обладнання.

Демонтовано мережевих інверторів HUAWEI SUN2000-60KTL-MO – \_\_\_\_\_ шт., сонячних панелей Сонячний модуль Reson , 370 Вт, RCM-370-6MA – \_\_\_\_\_ шт., встановлено інверторів – \_\_\_\_\_ шт., в т.ч.:

- Інвертор HUAWEI SUN2000-50KTL-MO - \_\_\_\_\_ шт.,

- Інвертор HUAWEI SUN2000-115KTL-M2 - \_\_\_\_\_ шт.

Встановлено сонячних модулів:

| № п/п | Найменування                                     | Кількість, шт. | Потужність, од., Вт |
|-------|--|----------------|---------------------|
| 1     | Сонячний модуль Reson, 660 Вт, RCM-660-SOMT2     | 4 914          | 660                 |
| 2     | Сонячний модуль ZNSHINESOLARZXM8-GPLDD132 680 Вт | 1 444          | 680                 |
| 3     | Сонячний модуль Reson, 325 Вт, RCM-325-6PA       | 3 876          | 325                 |
| 4     | Сонячний модуль Reson, 235 Вт, RCM-235-6PB       | 7 948          | 235                 |

Повідомляємо, що фактична потужність встановленого обладнання СЕС ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», у порівнянні з документами, наданими на отримання ліцензії не змінилась. Проводилося технічне переоснащення СЕС.

Повідомляємо, що обсяги передачі даних телеметричної інформації СЕС ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» не змінилися.».

Одночасно, комісія з перевірки зазначає, що **жодного підтверджуючого документа**, щодо проведення технічного переоснащення СЕС, а саме: рішення ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» про технічне переоснащення СЕС, акти огляду та заміни, акти виконаних робіт, акти демонтажу обладнання, договори поставки, видаткові накладні до договорів поставки, товарно-транспортні накладні, договори підряду, комісії з перевірки Ліцензіатом **надано не було**.

Таким чином, комісія з перевірки не має можливості підтвердити або спростувати наявність в діях Ліцензіата порушення підпункту 4 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1467 у частині обов'язку Ліцензіата провадити ліцензовану діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що **оскільки підтверджуючі документи надані не були**, це свідчить про порушення **підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1467** у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Відповідно до підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів,

пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Звертаємо увагу, що Товариство отримало запит НКРЕКП № 64-39/24 щодо надання додаткових матеріалів до планової перевірки, зокрема документів, що підтверджують заміну обладнання на СЕС (бухгалтерські документи, акти огляду, акти виконаних робіт, договори поставки, товарно-транспортні накладні тощо), 30 вересня 2024 року, о 19:19.

Запит надійшов після завершення робочого дня, який триває до 17:00. У запиті вказувалося, що відповідь разом із відповідними документами має бути надана до 10:30 01 жовтня 2024 року, тобто на наступний день після отримання запиту.

Ми хотіли б зазначити, що, враховуючи обмежений час (менше 1 робочого дня) для підготовки необхідних документів, їх подача в зазначені строки стала неможливою з таких причин:

- бухгалтерія та інші відповідальні підрозділи Товариства не мали доступу до офісу після завершення робочого дня 30 вересня 2024 року.

- для підготовки великої кількості документів, таких як акти, договори, накладні та інші підтверджуючі матеріали, потрібен час на їх збір, перевірку і коректне оформлення.

Зараз проводиться активна робота з підготовки документів, необхідних для повідомлення НКРЕКП про зміни відповідно до вимог чинного законодавства та Ліцензійних умов стосовно здійсненої заміни обладнання на СЕС ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що пунктом 3.4 розділу 3 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 (Порядок контролю), передбачено, що планова перевірка проводиться за умови надання ліцензіату письмового повідомлення про проведення планового заходу державного контролю за формою, наведеною в додатку 3 до цього Порядку, не пізніше як за десять робочих днів до його початку.

Повідомлення від 21.08.2024 № 58-39/24 про проведення заходу державного контролю з 23 по 27 вересня 2024 року було отримано Ліцензіатом 26.08.2024, про що свідчить відповідна відмітка на Повідомленні.

Одночасно, листом Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 21.08.2024 № 59-39/24, Ліцензіату було надано запит щодо проведення планової перевірки яким, серед іншого запитувалась інформація щодо повідомлення органу ліцензування про зміни даних, зазначених у документах, що додавались до заяви про видачу ліцензії, а також інформація щодо основного обладнання електрогенеруючих об'єктів та встановленої потужності електрогенеруючого обладнання.

Таким чином, **Ліцензіат завчасно був повідомлений** про необхідність надання комісії з перевірки документів на підтвердження змін даних, що зазначені у документах, що додавались до заяви про отримання відповідної ліцензії, зокрема інформація щодо основного обладнання електрогенеруючих об'єктів.

Крім того, відповідно до пункту 3.5 розділу 3 Порядку контролю Ліцензіат зобов'язаний надати відповідь на зазначений запит із відповідними матеріалами в зазначений у запиті строк.

Слід зазначити, що відповідно до пункту 9.2 Порядку контролю уповноважена особа Ліцензіата зобов'язана 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.

Також, слід зазначити, що виїзд на місце провадження господарської діяльності Ліцензіата здійснювався комісією з перевірки у період проведення планової перевірки, а саме 23.09.2024. Враховуючи, що 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, планова перевірка Ліцензіата розпочиналася з 23 вересня 2024 року, комісією з перевірки було фізично

неможливо здійснити перевірку основного обладнання Ліцензіата, яке було встановлено на СЕС станом на 31.12.2023, оскільки питання фактичної наявності обладнання, заявленого у заяві на видачу відповідної ліцензії, перевіряється комісією з перевірки виключно у момент здійснення відповідної перевірки.

Зі свого боку Ліцензіат повинен був надати комісії з перевірки підтвердження (первинні документи) щодо різниці в фактично наявному основному обладнанні та заявленому у документах, що додавалися до заяви про отримання відповідної ліцензії, у тому числі, надати комісії з перевірки підтвердження, що від початку заміни обладнання ще не пройшов термін, встановлений Ліцензійними умовами з виробництва електричної енергії, для повідомлення НКРЕКП про зміни даних, що відбулись у документах, які додавалися до заяви про видачу ліцензії.

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.***

|    |   |  |
|----|---|--|
| 3. | <p><b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> | <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>(п.п. 3.12, стор. 70 – 73 Акта № 327)</i></p> |
|----|---|--|

На підставі Типового договору **про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, між Ліцензіатом та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір).

Відповідно до умов вищезазначеного Договору ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача (Ліцензіат) у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу відповідно до умов цього Договору.

**Відповідно до пункту 2.5 Договору розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:**

**до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;**

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;  
до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Ліцензіатом здійснювалися розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з недотриманням системи платежів і розрахунків визначених пунктом 2.5 Договору, за наступні періоди (з ПДВ):

- 2 платіж жовтня 2020 року;
- 1 платіж червня 2021 року;
- 1 платіж травня 2023 року;
- 1 та 2 платіж жовтня 2023 року.

ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» своєчасно здійснило розрахунки за 2023 рік з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, проте недотрималось системи платежів і розрахунків визначених пунктом 2.5 Договору.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

*«... Товариством не забезпечено вчасну оплату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на умовах визначених Договором від 19.08.2020 № 1818-03015, укладеним між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (не дотримано систему платежів і розрахунків), оскільки на протязі всього перевіряемого періоду у Товариства відсутнє вчасне отримання коштів від ДП «Гарантований покупець» за реалізовану електричну енергію. Дана заборгованість перед Товариством впливає на забезпечення вчасних розрахунків за отримані послуги.*

*Товариство зобов'язується в майбутньому своєчасно здійснювати розрахунки та сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.».*

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.*

|           |   |  |
|-----------|---|--|
| <b>4.</b> | <b>підпункту 27 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з виробництва<br/>електричної енергії</b> | у частині обов'язку Ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії<br><br>(п.п. 3.20, стор. 86 – 87 Акта № 345) |
|-----------|---|--|

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.07.2020 № 1791-03015, з Додатковими угодами, невід'ємною частиною якого є затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно - технологічному) управлінні (додаток 6 до договору).

Відповідно до ієрархічної структури управління ОЕС України, на об'єкти ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», що підключенні до мереж оператора системи розподілу (ОСР), команда віддається диспетчером регіонального диспетчерського центру (РДЦ) НЕК «УКРЕНЕРГО».



Перевіркою встановлено, що між оперативним персоналом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» діє Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини від 21.07.2020.

Протягом періоду, що перевірявся, ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» надавалися команди ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО» через систему керування обмеженнями ВДЕ (СКО ВДЕ), які були виконані не всі, а саме:

**08 серпня 2021 року** у 10:51:22 від НЕК «УКРЕНЕРГО» надійшла команда до ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» на зменшення навантаження на 6 900 кВт. Тривалість команди 04:50:45. Команда була занесена у оперативний журнал № 2 СЕС.

**Очікуваний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **12 295 кВт**.

**Фактичний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **13 776 кВт**.

Таким чином, ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» не виконало команду НЕК «УКРЕНЕРГО» на зменшення навантаження.

За невиконання зазначеної команди ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» сплачено на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» суму у розмірі **6 531,99 грн (по MMS)**.

**12 серпня 2021 року** у 09:54:07 від НЕК «УКРЕНЕРГО» надійшла команда до ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» на зменшення навантаження на 5 700 кВт. Тривалість команди 03:23:24. Команда була занесена у оперативний журнал № 2 СЕС.

**Очікуваний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **12 792 кВт**.

**Фактичний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **18 228 кВт**.

Таким чином, ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» не виконало команду НЕК «УКРЕНЕРГО» на зменшення навантаження.

За невиконання зазначеної команди ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» сплачено на користь ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» суму у розмірі **23 975,61 грн (по MMS)**.

**15 серпня 2021 року** у 11:15:51 від НЕК «УКРЕНЕРГО» надійшла команда до ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» на зменшення навантаження на 8 400 кВт. Тривалість команди 04:09:27. Команда була занесена у оперативний журнал № 2 СЕС.

**Очікуваний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **5 102 кВт**.

**Фактичний обсяг** відпуску під час дії команди по MMS **6 104 кВт**.

Таким чином ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» не виконало команду НЕК «УКРЕНЕРГО» на зменшення навантаження.

За невиконання зазначеної команди ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» сплачено на користь НЕК «УКРЕНЕРГО» суму у розмірі **4 419,35 грн (по MMS)**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

*«... Товариство в подальшому зобов'язується виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.»*

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункте 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.***

|           |   |   |
|-----------|---|---|
| <p>5.</p> | <p><b>підпункту 35</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) <b>та підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 36</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) <b>та підпункту 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> | <p>у частині обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p><i>(п.п. 3.23, стор. 98 – 99 Акта № 345)</i></p> |
|-----------|---|---|

Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (чинна з 10.10.2018) затверджено Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E (далі – Порядок).

Порядок поширюється на оператора системи передачі електричної енергії (далі – ОСП), операторів систем розподілу електричної енергії, суб'єктів господарювання, що **провадять діяльність з виробництва електричної енергії, зі встановленою потужністю одиниці генерації 1 МВт та більше**, на споживачів з встановленою потужністю одиниць споживання 100 МВт і більше та на оператора ринку.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (далі – Постанова № 459) суб'єкт господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, розробив, затвердив та розмістив на своєму офіційному веб-сайті Інструкцію щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії (далі – Інструкція).

**Інструкція** була погоджена постановою НКРЕКП від 15.07.2020 № 1388 та **оприлюднена** на вебсайті ПРАТ «НЕК Укренерго» **17.07.2020**.

Відповідно до пункту 3 Постанови № 459 **власники первинних даних**, визначені Порядком, **не пізніше двох місяців з дня оприлюднення Інструкції** на веб-сайті суб'єкта господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, **повинні забезпечити на постійній основі подання та оновлення даних суб'єкту господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, згідно з Інструкцією.**

Відповідно до пункту 2.2. Порядку власники первинних даних зобов'язані надавати ОСП (або надавачу даних) дані/інформацію згідно з додатком до цього Порядку, у формі та у порядку, визначених Інструкцією. Дані/інформація, що надаються власниками первинних даних, мають бути повними та достовірними.

Відповідно до пункту 2.3 Порядку, у разі ненадання (повністю або частково), несвоєчасного надання або у разі виявлення ОСП/надавачем даних надання власниками первинних даних недостовірних даних/інформації, необхідних для передачі на платформу прозорості ENTSO-E, ОСП/надавач даних повинні звернутися до власника первинних даних щодо уточнення/виправлення/доповнення відповідних даних/інформації. У разі відмови власника первинних даних в уточненні/виправленні/доповненні даних/інформації ОСП/надавач даних звертаються до Регулятора для прийняття відповідних рішень у межах повноважень.

На запит комісії з перевірки, наданий листом від 30.09.2024 № 64-39/24, щодо надання інформації про звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну відповідно до Інструкції та надання копій таких звернень із копіями підтверджуючих документів на виконання вимог постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 та Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, Ліцензіат листом від 01.10.2024 № 116 надав наступну інформацію (мовою документа): *«Звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну від Товариства не надходили (не зверталися).»*.

Отже, у ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» відсутні звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну відповідно до Інструкції на виконання вимог постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 та Порядку збору та передачі даних **щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

*«... Ураніше наданому поясненні на додатковий запит НКРЕКП Товариство повідомило, що звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну від нас не надходили. Це пояснюється тим, що на момент запиту Товариство ще не завершило процедуру реєстрації в Автоматизованій системі подання та публікації даних на ринку електричної енергії, яка є необхідною для офіційного інформаційного обміну з ОСП.*

*Товариство діяло відповідно до пункту 3.3. Порядку, який надає право подачі даних через надавачів даних. Однак, зважаючи на технічні обмеження і потребу у завершенні реєстрації в системі, ми не мали можливості безпосередньо звертатися до ОСП до цього моменту.*

*Повідомляємо, що Товариство продовжує взаємодію з ОСП для завершення процедури реєстрації та переходу до повноцінного інформаційного обміну. Після завершення реєстрації Товариство подасть всі необхідні дані відповідно до вимог Порядку.»*

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 35, 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпунктів 34 та 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.*

|    |  |   |
|----|--|---|
| 6. | <p><b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> | <p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за</p> |
|----|--|---|

відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

(*num. 3.35, стор. 109 – 113 Акта № 345*)

Згідно з положеннями Додаткової угоди від 04.02.2021 № 207/01/21 до Договору від 13.12.2019 № 1278/01, укладеного ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» а саме:

п. 1.2. Гарантований покупець зобов'язується надавати, а продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України;

п. 2.6. Розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку № 641;

п. 3.3. Оплата продавцем за «зеленим» тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формування актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Порядку.

Положення глави 10 Порядку № 641 визначають:

п. 10.5. З урахуванням положень глави 9 цього Порядку гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць здійснює продавцю розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу;

п. 10.6. Після отримання на електронну адресу акта приймання-передачі продавець направляє гарантованому покупцю у триденний строк з дати отримання акта приймання-передачі два примірники акта приймання-передачі у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів приймання-передачі підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою.

За наявності у продавця зауважень до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей;

п. 10.7. Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.

Продавець втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю, про що гарантований покупець повідомляє ОСП на наступний день після порушення умов та термінів оплати.

Відповідно до пункту 11 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця становить:

до 31 грудня 2020 року – 0 відсотків;

з 01 січня 2021 року – 50 відсотків;  
з 01 січня 2022 року – 100 відсотків.

Відповідно до абзацу 4 підпункту 13 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» Продавець за «зеленим» тарифом не втрачає членство в балансуєчій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю.

Гарантований покупець має право зменшити рівень розрахунків із продавцем за «зеленим» тарифом пропорційно до неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

Згідно даних бухгалтерського обліку ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» станом на **31.12.2023 перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» обліковувалась заборгованість щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця в сумі 25 736 490,34 грн (з ПДВ).**

ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» та ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», за період що перевіряється не здійснювали зарахування зустрічних одnorідних вимог.

*Довідково:*

**Станом на момент проведення перевірки залишок заборгованості ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», складає 25 736 490,34 грн (з ПДВ), погашення заборгованості, яка обліковувалась станом на 31.12.2023, ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» не проводилось.**

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«...наразі Товариством ведуться перемовини з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» з метою погодження оптимальних умов та строків погашення заборгованості.*

*Також повідомляємо, що у ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» станом на 31.12.2023 наявна заборгованість перед ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» у розмірі 68 146,5 тис. грн.*

*Протягом всього перевіряемого періоду у Товариства відсутнє вчасне отримання коштів від ДП «Гарантований покупець» за реалізовану електричну енергію. Дана заборгованість перед Товариством впливає на забезпечення вчасних розрахунків за отримані послуги.*

*Крім того, внаслідок затримок з оплатою за поставлену електроенергію, Товариство не в змозі своєчасно погашати банківські кредити, що призводить до виникнення постійної простроченої заборгованості. У зв'язку з цим, банк самостійно списує більшу частину коштів, які надходять на рахунки Товариства, залишаючи лише незначний відсоток для виплати заробітної плати та підтримки операційної діяльності станції, що також контролює банк.*

*Товариство повністю усвідомлює важливість виконання своїх фінансових зобов'язань і гарантує, що всі необхідні кроки будуть здійснені для забезпечення повного розрахунку за борговими зобов'язаннями в рамках чинного законодавства та договірних відносин...».*

*Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.*

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.*

**З огляду на зазначене, пропонується прийняти:**

**1) постанову, якою:**

**Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.**

**2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

**Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760):**

**1) до 01 грудня 2024 року:**

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області завірені належним чином копії підтверджуючих документів щодо проведення технічного переоснащення СЕС «Павлівська» ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», а саме: рішення ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» про технічне переоснащення СЕС «Павлівська», акти огляду та заміни, акти виконаних робіт, акти демонтажу обладнання, договори поставки, видаткові накладні до договорів поставки, товарно-транспортні накладні, договори підряду, а також завірену належним чином копію акта приймання в промислову (постійну) експлуатацію АСКОЕ ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», з усіма додатками до нього,

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області про забезпечення в установленому законодавством порядку передачі даних на платформу прозорості ENTSO-E, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 31 грудня 2024 року забезпечити виконання умов договору від 13 грудня 2019 року № 1278/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом здійснення розрахунків у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі, про що до 10 січня 2025 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застереження ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ жовтня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 01 жовтня 2024 року № 345, проведеної 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 24 вересня 2024 року № 1653 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» та відповідно до посвідчень на проведення планової перевірки від 06 вересня 2024 року № 87 та від 25 вересня 2024 року № 127, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 8 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 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 27 у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 33 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 34 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункт 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 35 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок), а саме:

пункту 5 у частині визначення суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у звіті.



Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 01 жовтня 2024 року № 345, проведеної 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 24 вересня 2024 року № 1653 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» (код ЄДРПОУ 38268760) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 8 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 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 34 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператора системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункту 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого:

1) до 01 грудня 2024 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області завірені належним чином копії підтверджуючих документів щодо проведення технічного переоснащення СЕС «Павлівська» ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», а саме: рішення ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД» про технічне переоснащення СЕС «Павлівська», акти огляду та заміни, акти виконаних робіт, акти демонтажу обладнання, договори поставки, видаткові накладні до договорів поставки, товарно-транспортні накладні, договори підряду, а також завірену належним чином копію акта приймання в промислову (постійну) експлуатацію АСКОВЕ ТОВ «С.ЕНЕРДЖІ-КІРОВОГРАД», з усіма додатками до нього,

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області про забезпечення в установленому законодавством порядку передачі даних на платформу прозорості ENTSO-E, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 31 грудня 2024 року забезпечити виконання умов договору від 13 грудня 2019 року № 1278/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом здійснення розрахунків у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії станом на 31 грудня 2023 року в повному обсязі, про що до 10 січня 2025 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО