

Департамент ліцензійного контролю
« ____ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» щодо недопущення
надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС»»

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 10 квітня 2024 року № 686 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 142, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) (далі – ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 20 листопада 2019 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 25 квітня 2024 року № 182 (Акт № 182), додатком до якого є Положення про забезпечення захисту інформації, що становить комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та відповідні накази Ліцензіата.

Листом від 30 квітня 2024 року № 138 Ліцензіат надав до НКРЕКП перелік інформації, що міститься в Акті № 182 (із зазначенням сторінок), яку просить НКРЕКП не оприлюднювати.

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» листами від 02 травня 2024 року № 139 та № 140 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 25 квітня 2024 року № 182 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 182 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині повідомлення 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.

Листом від 29.08.2022 № 29/08-1 (вх. НКРЕКП № 12244/1-22 від 30.08.2022) ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» повідомило НКРЕКП про зміну даних в документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії, а саме щодо уточнення місцезнаходження об'єкта електроенергетики.

До зазначеного вище листа Ліцензіат додав копію наказу Управління агропромислового та економічного розвитку, містобудування та архітектури Чигиринської районної державної адміністрації Черкаської області від 04.02.2020 № 3, згідно з яким об'єкту нерухомого майна «Сонячна електростанція ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» присвоєно відповідну адресу.

Затримка у повідомленні Ліцензіатом про уточнення місцезнаходження об'єкта електроенергетики **склала 909 днів.**



УВ
НКРЕКП
№1111-14.1.1/24 від 16.05.2024
КЕП: Смикалов В. Р. 15.05.2024 17:48
3FAA9288358EC0030400000F32D3200CCB8B600
Сертифікат дійсний з 13.04.2023 до 13.04.2025 10:10

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

«... Товариство звертає увагу НКРЕКП, що порушення підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 ЛУ № 1467 ... було повністю усунуто Товариством після його виявлення та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому законодавством. Товариство просить НКРЕКП врахувати факт усунення при прийнятті рішення щодо застосування до нього санкцій та / або заходів регуляторного впливу.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 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 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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.
---	--	---

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області НКРЕКП Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2020 року із порушенням терміну **на 21 день.**

Відповідно до пункту 2.5 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) у разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах звітного періоду.

Комісією з перевірки здійснено аналіз **правильності заповнення Ліцензіатом звітності за формою № 4-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) та додатків до неї за січень – грудень 2019 року, за січень – грудень 2020 року, за січень – грудень 2021 року, що були надані до НКРЕКП, та встановлено, що Ліцензіат у січні – грудні 2020 року, у січні - червні 2021 року при відсутності ліцензованої діяльності надавав до НКРЕКП форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), заповнені даними, що не мали значення «0».**

Під час перевірки ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» листом від 17.04.2024 № 121 надіслало на електронну адресу zv4v@necr.gov.ua **виправлений звіт** за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за січень – вересень 2021 року та Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за III квартал 2021 року.

Також, листом від 19.04.2024 № 124 Товариство надіслало на електронну адресу zv4v@necr.gov.ua **виправлені звіти** за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за січень – грудень 2020 року та за січень – грудень 2021 року.

Відповідно до пункту 3.2 розділу III Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна), якщо відсутнє виробництво електричної або теплової енергії, відповідні стовпчики не заповнюються.

Разом з тим, Ліцензіат у січні – грудні 2019 року при відсутності ліцензованої діяльності надав до НКРЕКП форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво із заповненими даними, що не мали значення «0».

Листом № 131 від 24.04.2024 Товариство надіслало виправлений звіт за формою № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) за січень-грудень 2019 року.

Відповідно до Письмових пояснень, мовою документу:

«... Товариство звертає увагу НКРЕКП, що порушення було повністю усунуто Товариством після його виявлення та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому законодавством. Товариство просить НКРЕКП врахувати факт усунення при прийнятті рішення щодо застосування до нього санкцій та / або заходів регуляторного впливу.».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.*

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.*

3	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.
----------	--	--

Відповідно до пункту 2.5 Додаткової угоди від 22.12.2021 до Договору № 2076-03015 від 09.06.2021 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.

Відповідно до пункту 2.7 Додаткової угоди від 22.12.2021 до Договору № 2076-03015 Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяці наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу, з використанням у порядку визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Ліцензіатом порушено порядок здійснення часткової попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, визначеного пунктом 2.4 Договору № 2076-03015 від 09.06.2021 та пунктом 2.5 Додаткової угоди від 22.12.2021 до Договору № 2076-03015 від 09.06.2021, а саме:

- порушено строк здійснення 1 - го платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги у серпні 2021 року;

- порушено строк здійснення **2 - го платежу** поетапної попередньої оплати планової вартості послуги у жовтні та листопаді 2021 року, у травні, липні 2022 року та у квітні, травні 2023 року;
- порушено строк здійснення **3 - го платежу** поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у жовтні 2021 року, у лютому, квітні, травні 2022 року та у січні, лютому, квітні 2023 року.

Згідно з поясненнями Ліцензіата:

- **здійснення 2 - го платежу** поетапної попередньої оплати планової вартості послуги не було виконано:

- у жовтні 2021 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у травні 2022 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у липні 2022 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у квітні 2023 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- **здійснення 3 - го платежу** поетапної попередньої оплати планової вартості послуги не було виконано:

- у жовтні 2021 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу та з урахуванням не оплати 2-го платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у лютому 2022 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого та другого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у квітні 2022 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого та другого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у травні 2022 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого платежу та з урахуванням не оплати другого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн;

- у лютому 2023 року у розмірі _____ грн у зв'язку із тим, що без урахування оплати першого та другого платежу поетапної попередньої оплати була наявна переплата у розмірі _____ грн.

Однак, Департамент ліцензійного контролю проаналізувавши таблицю 3.12.4 на стор. 49-54 Акта № 182 зазначає, що Ліцензіатом не було взагалі здійснено:

2-й платіж листопада 2021 року у розмірі _____ грн;

3-й платіж січня 2023 року у розмірі _____ грн;

2-й платіж травня 2023 року у розмірі _____ грн.

Зазначене у поясненнях Ліцензіата, зазначених в Акті № 182 щодо наявності переплати у певних періодах діяльності Товариства, також підтверджено службовою запискою Сектору НКРЕКП у Черкаській області від 09.05.2024 № 131/51СЛ-24, відповідно до якої, мовою документу:

«...Під час перевірки комісією з її проведення проаналізовано надані ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги, платіжні інструкції та підтверджено вказані пояснення Ліцензіата.

Додатково зазначаємо, що повна оплата за договором відповідно до надісланих НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» була здійснена вчасно:

за листопад 2021 року (порушено строк здійснення 2 - го планового платежу) повна оплата - 09.12.2021 (платіжне доручення № 435 на суму _____ грн);

за січень 2023 року (порушено строк здійснення 3 – го планового платежу) - перший авансовий платіж сплачено 03.01.2023 (платіжне доручення №220 на суму _____ грн), другий авансовий платіж сплачено 13.01.2023 (платіжне доручення №235 на суму _____ грн), загальна сума по акту виконаних робіт за січень 2023 року склала _____ грн, а отже по остаточному розрахунку за місяць у Ліцензіата була переплата _____ грн;

за травень 2023 року (порушено строк здійснення 2 - го планового платежу) повна оплата - 13.06.2023 (платіжне доручення № 374 на суму _____ грн).».

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

«... Товариство дійсно іноді допускало невиконання одного з платежів поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з огляду на наявність переплати, але намагалось здійснювати вчасно остаточний розрахунок з ОСП за надані послуги на підставі актів надання послуг та отриманих рахунків з метою уникнення накопичення боргів за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед ОСП.

Тому Товариство звертає увагу НКРЕКП, що порушення було повністю усунуто Товариством після його виявлення та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому законодавством. Товариство просить НКРЕКП врахувати факт усунення при прийнятті рішення щодо застосування до нього санкцій та / або заходів регуляторного впливу.».

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 останнього дня 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 підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 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.

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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 відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;
---	---	--

<p align="center">підпункту 32 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 10.05.2024) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p align="center">щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p>
--	---

З метою врегулювання небалансів ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» укладено Договір про врегулювання небалансів електричної енергії з НЕК «УКРЕНЕРГО» (ідентифікатор договору № 2076-01014, дата акцептування 10.06.2021), відповідно до якого:

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 балансуєчій 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 балансуєної 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 балансуєній 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.

Станом на 31.12.2023 у ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» відповідно до Актів приймання-передачі та Актів коригування до договору від 06.09.2019 № 667/01 наявна заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії в сумі _____ грн (з ПДВ).

Згідно з поясненнями Ліцензіата, Товариство листами від 27.05.2022 № 2, від 27.05.2022 № 3, від 16.06.2022 № 4, від 06.07.2022 № 6, від 22.07.2022 № 7, від 14.10.2022 № 10, від 24.10.2022 № 11 надсилало до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зауваження до Актів приймання-передачі послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, наданих Гарантованим покупцем, щодо відсутності коригувань на обсяги не відпущеної Товариством електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження (за наявності при цьому остаточно погоджених обсягів не відпущеної електричної енергії між Товариством та ОСП); різниці між розрахунками загальної суми вартості врегулювання небалансу на базі даних, що були надані гарантованим покупцем в особистому кабінеті Товариства; здійснення розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу із застосуванням положень нормативно-правового акта, визнаного судом протиправним та таким, що прийнятий поза межами повноважень, не в порядку та в спосіб, передбачені законом (здійснення розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу із застосуванням положень пункту 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, яка станом на дату отримання актів визнана протиправною та такою, що прийнята поза межами повноважень, не в порядку та в спосіб, передбачені законом згідно рішення Верховного Суду у складі колегії суддів Касаційного адміністративного суду у справі №640/4069/21 від 08.09.2022).

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» у відповідь на надіслані ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» акти коригування до актів приймання-передачі послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, які не були підписані Ліцензіатом, та щодо яких ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» листами від 06.03.2023 № 13, від 06.03.2023 № 15, від 28.03.2023 № 25, від 18.04.2023 № 34, від 15.06.2023 № 37 надсилало зауваження та повідомляло ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» про відсутність у Товариства правових підстав для підписання зі своєї сторони документа, що корегує дані акти, не погодженого сторонами.

Однак відповіді від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо погодження/не погодження із зауваженнями Ліцензіата, або нових актів приймання-передачі послуги з урахуванням вказаних зауважень Товариством на момент перевірки не отримано.

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» зазначає, що акти приймання-передачі послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії не були погоджені та підписані зі сторони Товариства, а отже вимоги щодо підстав визнання заборгованості в обліку Ліцензіата не дотримані. Відтак, Товариство не визнавало в реєстрах бухгалтерського обліку та відповідно у фінансовій звітності заборгованості по Актах за період лютий – вересень 2022 року та коригувальних актах за 2021 рік, отримані після 8 вересня 2022 року від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Враховуючи вище зазначене, суми по Актах приймання-передачі послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, не були визнані в обліку Товариства.

Довідково.

Під час проведення даної планової перевірки Ліцензіат надав інформацію про те, що 15.03.2024 ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» отримано від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» Акти приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за квітень, травень та червень 2023 року.

Листом від 21.03.2024 № 57 Товариство звернулось до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» із пропозицією про зарахування зустрічних однорідних вимог на суму зобов'язань ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» за період квітень-червень 2023 року із зобов'язаннями ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за договором від 06.09.2019 № 667/01 та Актом купівлі-продажу електроенергії за лютий 2022 року. Також разом із вище зазначеним листом Товариство направило на погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проєкт Акту зарахування зустрічних однорідних вимог та копії підписаних примірників Актів купівлі-продажу електроенергії, акту коригування до нього та актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії/ актів приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за квітень, травень та червень 2023 року.

15.04.2024 на адресу Ліцензіата надійшов лист від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 12.04.2024 № 41/1696 із викладенням загальних положень чинних нормативно-правових актів щодо правил та процедури здійснення взаємозаліку, інформацією про те, що зарахування здійснюється тільки по періодах, за які є постанови НКРЕКП про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Станом на 24.04.2024 Товариство також не отримало підписаного Акту зарахування зустрічних однорідних вимог або пропозицій чи зауважень ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» стосовно змісту запропонованої редакції Акту.

22.04.2024 ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» отримало від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» Акти приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи та Акти приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за вересень 2023 року.

Листом від 24.04.2024 № 130 Ліцензіат звернувся до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з пропозицією про зарахування зустрічних однорідних вимог на суму зобов'язань Товариства за вересень 2023 року із зобов'язаннями ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за договором від 06.09.2019 № 667/01 та Актом купівлі-продажу електроенергії за березень 2022 року, разом з тим ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» направило на погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проєкт Акту зарахування зустрічних однорідних вимог та копії підписаних примірників Актів купівлі-продажу електроенергії, Акту коригування до нього та Актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії/ актів приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за вересень 2023 року.

З урахуванням наданих ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» Ліцензіату у 2024 році Актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи та Актів приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за квітень, травень, червень та вересень 2023 року стан заборгованості ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» за послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по зазначених актах станом на 24.04.2024 наступний:

Період	Заборгованість по актах за квітень, травень, червень, вересень 2023 р. на початок періоду, грн (з ПДВ)	Вартість, грн (з ПДВ)	Оплата, грн (з ПДВ)	Заборгованість по актах за квітень, травень, червень, вересень 2023 р. на кінець періоду, грн (з ПДВ)
2024 рік				
Березень (акти від 12.03.2024 за квітень 2023 р.)				
Березень (акти від 13.03.2024 за травень 2023 р.)				
Березень (акти від 14.03.2024 за червень 2023 р.)				
Квітень Акти від 22.04.2024 за вересень 2023				
Всього за 2024 рік				

Станом на момент проведення перевірки заборгованість ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по Актах приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи та Актах приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за квітень, травень, червень та вересень 2023 року, отриманих у 2024 році складає **грн (з ПДВ).**

Погашення заборгованості, яка виникла станом на 31.12.2023, ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» не проводилось.

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у 2024 році не здійснювали зарахування зустрічних однорідних вимог.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» вважає твердження про наявність заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по оплаті послуг із відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії у розмірі **грн** безпідставними та, відповідно, висновки Акта перевірки про порушення підпунктів 14 та 32 пункту 2.2 ЛУ №1467 такими, що не ґрунтуються на приписах законодавства України.

Додатково до пояснень, наданих під час перевірки, підтвердженням такої правової позиції ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», є наступне.

1. Згідно положень Закону України «Про ринок електричної енергії» у взаємному зв'язку із підзаконними нормативно – правовими актами, ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», як виробник за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, несе фінансову відповідальність перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від його (виробника) погодинних графіків відпуску електричної енергії шляхом відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.

Згідно положень Договору, ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії після отримання від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» акта приймання-передачі із зазначенням розміру частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

За період із січня 2022 по 8 вересня 2022 року, розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії для ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» здійснювався ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за правилами, передбаченими пунктом 9.3 глави 9 Порядку 641 в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46.

При цьому, обсяг небалансу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», який підлягав відшкодуванню продавцями за «зеленим» тарифом, розраховувався як різниця між обсягом електроенергії, придбаної ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за «зеленим» тарифом, та обсягом електроенергії, проданої на РДН, ВДР та ринку двосторонніх договорів. Тобто, виробники за «зеленим тарифом» повинні були відшкодувати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» як витрати, що виникли у зв'язку із його неможливістю продати придбану у виробників за «зеленим тарифом» електричну енергію (торгова діяльність), так і витрати пов'язані із врегулюванням відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такими виробниками від їх погодинних графіків відпуску.

В рішенні від 08.09.2022 Верховний Суд у справі № 640/4069/21 установив, що згідно вимог законодавства виробники не повинні нести відповідальність за торгову діяльність ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та не повинні мати обов'язку по відшкодуванню частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця. Відповідальність таких виробників перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» повинна бути в межах фактично понесених витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії, які ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» зазнав у результаті відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинних графіків відпуску електричної енергії такими виробниками.

Відтак, Верховний Суд 08.09.2022 дійшов висновку про те, що НКРЕКП, затверджуючи фінансову відповідальність виробників за небаланси електричної енергії у розмірах більших, ніж фактично понесені витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєгрупи гарантованого покупця, діяла поза межами повноважень та не у спосіб, що визначені Конституцією та законами України, необґрунтовано, недобросовісно, не розсудливо, без дотримання принципу рівності перед законом, без запобігання всім формам дискримінації, а тому підпункт 8 пункту 1 Змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, затверджених постановою НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, у частині викладення у новій редакції пункту 9.3 глави 9 Порядку є **протиправним**. Як наслідок, постанова НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, у частині викладення у новій редакції пункту 9.3 глави 9 Порядку 641, визнана судом **нечинною**.

Таким чином, **застосування** до ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії у розмірі більшому, ніж розмір фактично понесених ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» витрат, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії, які державне підприємство зазнало у результаті відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» від його погодинних графіків відпуску електричної енергії, є **незаконним**, оскільки не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії».

Як вбачається зі змісту Акта перевірки, всі акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (разом із відповідними Актами коригування), як обґрунтування НКРЕКП для твердження про існування заборгованості у ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», складені ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у періоди:

- **із березня 2022 по 8 вересня 2022 року**, а саме, Акт від **16.03.2022** за лютий 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **10.06.2022** за березень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **24.05.2022** за квітень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **04.07.2022** за травень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **19.07.2022** за червень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **16.08.2022** за липень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **30.08.2022** за серпень 2021 р. на суму _____ грн з ПДВ;

- **із 9 вересня 2022 року по 9 червня 2023 року**, а саме, Акт коригування від **13.09.2022** за вересень 2021 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **27.09.2022** за листопад 2021 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **29.09.2022** за грудень 2021 р. на

суму _____ грн з ПДВ; Акт від **30.09.2022** за серпень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **30.09.2022** за березень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт від **21.10.2022** за вересень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **16.02.2023** за лютий 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **17.02.2023** за квітень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **21.02.2023** за серпень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **16.03.2023** за травень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **17.03.2023** за січень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **20.03.2023** за червень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **22.03.2023** за липень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **14.04.2023** за липень 2021 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **17.04.2023** за жовтень 2021 р. на суму _____ грн з ПДВ; Акт коригування від **09.06.2023** за вересень 2022 р. на суму _____ грн з ПДВ,

за правилами, передбаченими пунктом 9.3 глави 9 Порядку 641 в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, яка **8 вересня 2022 року визнана судом протиправною та нечинною** у справі № 640/4069/21.

В силу положень частини другої статті 265 Кодексу адміністративного судочинства України, пункт 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 №46, втратив чинність з **08.09.2022**, а, отже, з цієї дати застосування положень Порядку 641 в її редакції є незаконною.

Таким чином, **складання** ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» **після 08.09.2022 Актів приймання-передачі** частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (відповідних Актів коригування), з використанням положень **нормативно-правового акта, який втратив свою чинність внаслідок визнання його судом протиправним** у зв'язку, зокрема, із встановленням ним, всупереч вимогам закону, додаткової фінансової відповідальності виробників за «зеленим» тарифом, є **незаконними діями** ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», направлені на заволодіння майном виробника – грошовими коштами для компенсації збитків ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від своєї торгової діяльності.

ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» зазначає, що в усіх правових демократичних державах діє принцип «Право не виникає з правопорушення». Це означає, що незаконні рішення владного суб'єкта не можуть надавати йому чи іншому суб'єкту права на отримання від ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» грошових коштів (частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії).

Водночас, визнання 08.09.2022 протиправним та нечинним у судовому порядку рішення НКРЕКП від 15.01.2021 № 46 означає не лише неможливість застосування цього рішення НКРЕКП після цієї дати, а й унеможливує покладення на виробників за «зеленим» тарифом обов'язку з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, обчисленої згідно цього рішення, оскільки, нечинне **рішення НКРЕКП ще у момент його прийняття є протиправним**.

Аналогічну правову позицію неодноразово висловлював Верховний суд зазначаючи, що застосування **нормативно-правових актів, які є протиправними, в будь-якому випадку є незаконним**, оскільки така протиправність виникає саме з моменту прийняття нормативно – правового акта.

Акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (разом із відповідними Актами коригування), **складені** ДП «ГARANТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» **із березня 2022 по 8 вересня 2022 року** на суми, визначені за правилами, передбаченими пунктом 9.3 глави 9 Порядку 641 в редакції постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, не погоджені та не підписані ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» станом на 8 вересня 2022 року з причин, які зазначені у поясненнях, наданих під час проведення перевірки.

За переконанням ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», з урахуванням факту визнання 08.09.2022 протиправним і нечинним у судовому порядку рішення НКРЕКП від 15.01.2021 №46 та висновків Верховного суду у справі № 640/4069/21 про незаконність покладання додаткової фінансової відповідальності на виробників за «зеленим» тарифом при визначенні розміру частки відшкодування частки, **акти** приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання

небалансу електричної енергії (разом із відповідними Актами коригування), складені ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ із березня 2022 по 8 вересня 2022 року, є правочинами, які складені на підставі протиправного нормативно-правового акта та безпідставно покладають, всупереч вимогам закону України «Про ринок електричної енергії», додаткову фінансову відповідальність на ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» для компенсації збитків ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від його торгової діяльності.

Отже, акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (разом із відповідними Актами коригування), складені ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ із березня 2022 по 8 вересня 2022 року, є правочинами, направленими на незаконне заволодіння майном ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС».

Як зазначалось, **встановлення зобов'язань до фізичних/юридичних осіб із застосуванням нормативно-правових актів, які є протиправними**, у будь-якому випадку є незаконним, а відтак владне розпорядне спонукання на виконання таких обов'язків державними органами є неприпустимим, оскільки таке спонукання суперечитиме правовим принципам України, як демократичної держави.

В силу положень частини 1 статті 202 ЦК України, правочином є дія особи, спрямована на набуття, зміну або припинення цивільних прав та обов'язків.

Правові наслідки вчинення правочину, який порушує публічний порядок, вчинений з метою, що суперечить інтересам держави і суспільства, установлені статтею 228 ЦК України.

Так, **правочин** вважається таким, що **порушує публічний порядок, якщо він був спрямований на порушення конституційних прав і свобод людини і громадянина, знищення, пошкодження майна фізичної або юридичної особи, держави, Автономної Республіки Крим, територіальної громади, незаконне заволодіння ним.**

Як зазначалось, **всі акти** приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (відповідні Акти коригування), складені ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за правилами, передбаченими пунктом 9.3 глави 9 Порядку 641 в редакції протиправної постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, **спрямовані на незаконне заволодіння майном виробника** за «зеленим» тарифом – грошовими коштами для компенсації збитків ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від своєї торгової діяльності. **А відтак, у розумінні приписів частини 1 статті 228 ЦК України, є правочинами, що порушують публічний порядок.**

Згідно положень частини 2 статті 228 ЦК України, **правочин, який порушує публічний порядок, є нікчемним.**

Нікчемний правочин є недійсним з моменту його вчинення (частина 1 статті 236 ЦК України) і не створює юридичних наслідків, крім тих, що пов'язані з його недійсністю (частина 1 статті 216 ЦК України).

Отже, станом на дату проведення перевірки, **всі акти** приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії (відповідні Акти коригування), складені ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за правилами, передбаченими пунктом 9.3 глави 9 Порядку 641 в редакції протиправної постанови НКРЕКП від 15.01.2021 № 46, є правочинами, що порушують публічний порядок, а, отже, в силу закону **є нікчемними**, а відтак, не створюють жодних для ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» юридичних наслідків, крім тих, що пов'язані з їх недійсністю.

Під час перевірки, НКРЕКП повідомлено, що жодний із вказаних актів приймання передачі послуг із відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за періоди лютий 2022 – вересень 2022 та Акти коригування, складені в 2022 -2023, не погоджені та не підписані ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС», про що ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» був повідомлений у встановлений законодавством строк із наданням обґрунтованих заперечень. Однак, станом на 31.12.2023, жодних коригувань у актах, пов'язаних із наданими ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» запереченнями, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не зроблено.

Жодних вимог зі сторони ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» або ініціювання розгляду спорів про спонукання виконання ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» зобов'язань з оплати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за договором купівлі – продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 06.09.2019 № 667/01 не існує.

Таким чином, з урахуванням наведеного, оскільки, за умовами Договору ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» несе фінансову відповідальність перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії шляхом відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця і настання такої відповідальності пов'язується із наявністю акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, складеного ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у встановленому порядку, станом на 01.01.2024, **обов'язки щодо несення відповідальності за небаланси** електричної енергії, установлені Договором, **виконані** ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» своєчасно та у повному обсязі **і у ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» відсутня заборгованість** перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з платежів за відшкодування частки врегулювання небалансів електричної енергії, у тому числі в сумі _____ грн, про яку необґрунтовано зазначено в Акті перевірки.

2. Статтею 179 ГК України визначено, що майново-господарські зобов'язання, які виникають між суб'єктами господарювання на підставі господарських договорів, є господарсько-договірними зобов'язаннями.

При укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі, зокрема, типового договору, затвердженого Кабінетом Міністрів України, чи у випадках, передбачених законом, іншим державним органом або органом державної влади, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови.

Господарські договори укладаються за правилами, встановленими Цивільним кодексом України з урахуванням особливостей, передбачених цим Кодексом, іншими нормативно-правовими актами щодо окремих видів договорів.

Таким чином, **договори, укладені між учасниками ринку електричної енергії на основі типових договорів, затверджених в межах повноважень НКРЕКП, є господарськими договорами**, в яких саме суб'єкти господарювання – сторони договору визначили свою домовленість на встановлення, зміну або припинення їх цивільних прав та обов'язків.

Відповідно до п. 2.6 Договору, сторони домовились, що розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку 641.

Згідно положень п.п. 9 пункту 4.2 Договору, ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» зобов'язано здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку 641.

Отже, правовідносини, які установлені Договором, є господарсько-договірними зобов'язаннями між ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», а усі посилання в Договорі при здійсненні господарських відносин на застосування правил, установлених Порядком 641, є бланкетними.

Тобто, саме зміст положень Порядку 641, які сторони застосовують як правила при реалізації своїх прав та обов'язків за Договором, являється частиною Договору, а отже, за своєю правовою природою, є частиною саме господарсько – договірних зобов'язань ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Тому, невиконання будь – якою стороною положень Договору, є порушенням такою стороною саме господарських зобов'язань і саме за цим Договором.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпунктів 14 та 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Довідково:

Встановлена потужність Сонячної електростанції Ліцензіата – _____ кВт.

Потужність, дозволена для відпуску в мережі Оператора системи розподілу відповідно до Паспорта точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) виробника (додаток 2 до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між оператором системи розподілу _____ та ТОВ «ГРІНТЕКО-СЕС» від 25.05.2021 № 29) – _____ кВт;

Вироблено електричної енергії за 2023 рік – _____ кВт*год;

Дохід (виручка) за 2023 рік – _____ грн.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, для чого у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан врегулювання питання щодо відшкодування ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за періоди, зазначені в Акті планової перевірки від 25 квітня 2024 року № 182.

**Заступни Директора
Департаменту ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ТОВ «ГРІНТЕКО
СЕС» щодо недопущення надалі
порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 25 квітня 2024 року № 182, 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 10 квітня 2024 року № 686 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 21 березня 2024 року № 142, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

підпункт 1 у частині повідомлення 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,

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 32 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині обов'язку нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.

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 «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС»

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 25 квітня 2024 року № 182, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 686 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНТЕКО СЕС» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНТЕКО СЕС» (код ЄДРПОУ 40633687) 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 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині обов'язку нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної

енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у строк до 01 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про стан врегулювання питання щодо відшкодування ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за періоди, зазначені в Акті планової перевірки від 25 квітня 2024 року № 182.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК