

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 23 квітня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2193 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 20 листопада 2023 року № 574, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) (далі – ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 309) та 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), за період діяльності з 04 липня 2017 року по 21 листопада 2023 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501 (далі – Акт № 501).

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листами від 04.12.2023 № 04/12-23/01, від 04.12.2023 № 04/12-23/02, від 05.12.2023 № 05/12-23/01 та від 18.12.2023 № 18/12-2023-01 із додатками до них надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 501, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата 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.</p>

Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано, що протягом періоду, що перевірявся, у Ліцензіата відбулися зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (вх. НКРЕКП від 23.06.2017 № ЛЕ-42/17), зокрема зміни адреси СЕС відповідно до Рішення виконавчого комітету Великодимерської селищної ради Броварського району Київської області від 20.07.2017 № 135 про присвоєння земельній ділянці поштової адреси.

Також Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано зміни у засобах провадження господарської діяльності ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», а саме невідповідність типу інверторів PCS 9563-500С даним зазначеним у паспортах інверторної розподільчої станції PVIS 500 (PVIS 500.01.0120.17- PVIS 500.01.0129.17) у складі 1 інвертора типу PVTECH-500.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством надано НКРЕКП оновлену Відомість про виконавчу діяльність з виробництва електричної енергії.



вх. від 04.12.2023 № 04/12-23/01
НКРЕКП
№2504-14.2.1/23 від 27.12.2023
Витяг з Відомості про виконавчу діяльність з виробництва електричної енергії (Ліцензійних умов).
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

Згідно з підпунктом 2 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 штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

2	<p>підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 7 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 4 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</p> <p>щодо 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>щодо подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>яким встановлено обов'язок платників внеску забезпечувати достовірність інформації, наведеної у звіті.</p>
---	---	--

<p>пункту 1 Постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p> <p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>абзацу першого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p>	<p>в частині надання копії скороченої за показниками річної фінансової звітності (№ 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)») до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП до 05 березня наступного за звітним року.</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>яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</p>
---	--

Комісією з проведення перевірки встановлено, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» подало з порушенням встановлених термінів або не подано взагалі наступні форми звітності:

до НКРЕКП:

не подано в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;
- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;
- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;
- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2020 рік;
- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» за II-IV квартали 2019 року та за I-IV квартали 2020 року;
- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;
- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III-IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року;
- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;
- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень-грудень 2020 року.

не подано в електронному вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2022 року січень-вересень 2023 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та за 2020 рік, за 9 місяців та за 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень-вересень 2023 року;

подано із порушенням термінів в паперовому вигляді:

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I-IV квартали 2020 року – від 360 до 633 днів;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017 рік на 1 947 днів, за 2018 рік на 1 577 днів, за 2019 рік на 1 211 днів.

подано із порушенням термінів в електронному вигляді:

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за січень-березень 2021 рік – від 2 до 39 днів, травень-грудень 2021 року– від 1 до 34 днів;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I квартал 2021 року на 160 днів, за I півріччя 2021 рік на 19 днів;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за I квартал 2021 року – на 164 дні, за I півріччя 2021 рік – на 23 дні;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I-IV квартали 2020 року – від 360 до 633 днів, та за III квартал 2021 року на 87 днів;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку»;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за січень - лютий, квітень, липень, вересень - жовтень, грудень 2021 року – від 3 до 33 днів;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2020 рік на 846 днів.

до Управління НКРЕКП м. Києві та Київській області:

не подано в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень-грудень 2019 року;
- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за I - IV квартал 2019 року;
- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;
- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;
- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-III квартали 2020 року;
- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II-IV квартал 2021 року, I, III, IV квартал 2022 року та за I-IV квартал 2023 року;
- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

не подано в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал та III квартал 2021 року, за I, III, IV квартал 2022 року, за I та II квартал 2023 року;
- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

подано із порушенням термінів в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року – від 365 до 518 днів, за січень-грудень 2018 року – від 27 до 334 днів;
- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I-IV квартал 2018 року – від 597 до 789 днів; за I-IV квартал 2019 року – від 81 до 538 днів; за I-IV квартали 2020 року – від 91 до 285 днів; за I квартал 2021 року – на 34 дні.

подано із порушенням термінів в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I-IV квартал 2018 року – від 392 до 584 днів; за I-IV квартал 2019 року – від 139 до 333 днів; за I-III квартал 2020 року – від 9 до 80 робочих днів; за II квартал 2021 року на 11 робочих днів; за IV квартал 2023 року – на 2 дні.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариство станом на зараз здійснює активну роботу для подачі звітності у паперовому вигляді протягом наступного тижня, аби подати всі звіти, які вимагаються регуляторними актами, до 15 грудня 2023 року. Окреме підтвердження щодо подачі звітності у паперовому вигляді Товариство надасть у вигляді листа на електронну адресу Регулятора».

щодо заповнення форм звітності:

Актом № 501 встановлено та зафіксовано, що Товариством **невірно розраховано та відображено чистий дохід** від провадження ліцензованої діяльності, а саме:

- за IV квартал 2019 року;
- за III - IV квартали 2020 року;
- за I - IV квартали 2021 року;
- за I-IV квартали 2022 року;
- за I-IV квартали 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини другої та третьої статті 13 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» встановлено, що базою нарахування внеску на регулювання є чистий дохід платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за звітний квартал.

Ставка внеску на регулювання визначається Регулятором щорічно шляхом ділення планового обсягу потреб у фінансуванні Регулятора на чистий дохід платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за попередній рік.

Ставка внеску на регулювання підлягає перегляду Регулятором щоквартально з урахуванням обсягу чистого доходу платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за попередній квартал.

Пунктом 4 Порядком розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491, встановлено, що ставка внеску на регулювання переглядається НКРЕКП щоквартально з урахуванням наповнення доходної частини затвердженого кошторису НКРЕКП не пізніше ніж в останній робочий день третього місяця звітного кварталу за формулою:

$V_{kv} = P_{kv}/D_{kv} * 100 \%$, де

V_{kv} – ставка внеску на регулювання, яка не може перевищувати 0,15 відсотка чистого доходу платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП;

P_{kv} – 1/4 планового обсягу потреби у фінансуванні НКРЕКП на бюджетний рік відповідно до затвердженого кошторису НКРЕКП;

D_{kv} – сума чистого доходу (база нарахування) платників внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за попередній квартал.

Відповідно невідображення у формах звітності **обсягів отриманого чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії** за I - III квартал 2021-2022 років призводить до зменшення суми чистого доходу (база нарахування) платників внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за відповідний квартал, що у свою чергу призводить до зростання ставки внеску на регулювання та, відповідно, зростання витрат ліцензіатів НКРЕКП на сплату внеску на регулювання.

Таким чином, невідображення у формах звітності інформації щодо суми отриманого чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії за вищезазначений період призводить до додаткових витрат Ліцензіатів НКРЕКП по сплаті внесків на регулювання, а саме за I - III квартал 2021-2022 року у сумі **грн.**

Актом № 501 встановлено та зафіксовано, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» не сплачувало щоквартально до спеціального фонду державного бюджету внески на регулювання **протягом перших 30 днів** поточного кварталу, наступного за звітним.

Водночас, станом на **21.11.2023 року** обліковується **переплата** Товариства зі сплати внесків на регулювання та складає **грн.**

Також, комісією з проведення перевірки встановлено **невірне визначення** ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» **чистого доходу у формі № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»** за IV квартал 2017 року – IV квартал 2023 року.

Також, протягом періоду, що перевірявся до ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» **надійшло 2 запити НКРЕКП про надання інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії** від 29.06.2022 № 5688/14.1.1/7-22 та від 09.10.2023 № 10796/38.2/7-23 на які Ліцензіат надав відповідь.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на лист НКРЕКП від 29.06.2022 № 5688/14.1.1/7-22 щодо надання інформації про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти

України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», Ліцензіат надав відповідь з порушенням терміну на 46 днів.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариством було допущено прострочку у наданні інформації згідно запиту № 5688/14.1.1/7-22 від 29.06.2022 року у зв'язку із військовим станом та необхідністю погодження такої інформації із кінцевими бенефіціарними власниками Товариства.

Товариство листом № 26/08-22/01 від 26.08.2022 року надало відповідь на запит НКРЕКП № 5688/14.1.1/7-22 від 29.06.2022.

Товариство зобов'язується не допускати аналогічних порушень у майбутньому.».

3	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20 жовтня 2020 року)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме:</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.</p>
---	---	---

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20.10.2020) ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до 20.01.2021) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» не надано до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України»» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов № 1467.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 26.08.2022 № 26/08-22/01 (вх. НКРЕКП від 14.09.2022 № 13185/1-22) подало до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 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 порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.*

4	<p>підпункту 7 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 38 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 37 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування веб-сайту ліцензіата в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку публікувати на веб-сайті ліцензіата інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік.</p>
----------	---	---

Комісія з перевірки зазначає, що у Ліцензіата немає власного вебсайту, на якому має бути розміщена актуальна інформація, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов, а саме: засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень); інформація про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік; річна фінансова звітність.

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що підпунктом 1 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова НКРЕКП № 349) встановлено, що під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану положення ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг діють в частині, що не суперечать здійсненню заходів із захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Відповідно до підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП № 349 визначено, що ліцензіати мають забезпечити:

- наявність на власних вебсайтах інформацію про ліцензіата, контактну інформацію, можливі шляхи оплати за надані послуги;
- роботу особистого кабінету споживача (через який, зокрема, забезпечити надання інформації про відновлення електро-, тепло-, водо- та газопостачання споживачів, щодо аварійних перерв в постачанні, орієнтовного часу відновлення постачання після аварійної перерви (якщо відомо), або неможливість відновлення у зв'язку із бойовими діями) та комунікацію зі споживачами, з дотриманням безпеки передачі даних та захисту персональних даних споживача.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «З початку широкомасштабного вторгнення веб-сторінка Товариства була повністю закрита, та потім видалена для уникнення потрапляння сенситивної інформації до ворога... Товариство станом на дату цього листа активно здійснює заходи для відновлення окремої веб-сторінки.»

Також листом від 18.12.2023 № 18/12-2023-01 Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «...було відновлено діяльність веб-сторінки Товариства на виконання ліцензійних

умов з виробництва електричної енергії. Адреса веб-сторінки - <https://udpr.com.ua/news/dymerka1/>.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на вебсайті інвестиційно-девелоперської компанії UDP Renewables за посиланням <https://udpr.com.ua/> на одній із сторінок розміщена коротка загально-описова інформація щодо об'єкту сонячної електростанції ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», більш розширена інформація доступна за посиланням, зазначеним у листі Товариства від 18.12.2023 № 18/12-2023-01, а саме: <https://udpr.com.ua/news/dymerka1/>.

При цьому, Ліцензіат **не має власного вебсайту**, на якому має бути розміщена актуальна інформація, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов

5	<p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку Ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності та в межах місць провадження господарської діяльності ліцензіата, які зазначені в документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);</p> <p>в частині обов'язку Ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки було здійснено огляд комплектних трансформаторних підстанцій КТПБ-інверторні , які об'єднують централізований інвертор типу – у кількості од., що становить 100% від загальної кількості (од.), підвищувальний трансформатор і розподільчий пристрій для видачі електроенергії в мережу. В 10-х КТП встановлено трансформатор потужністю – 630 кВА, номінальною напругою НН – 0,315 кВ, номінальною напругою ВН - 10 кВ.</p> <p>У зв'язку з відсутністю у ліцензійній справі заводських номерів на встановлені інвертори типу співставлення даних заводських номерів здійснено відповідно до наданих Ліцензіатом паспортів на інверторні розподільчі станції та фактичних заводських номерів, зазначених на обладнанні.</p> <p>Комісія з перевірки встановлено, що відповідно до даних паспортів інверторної розподільчої станції до її складу відноситься інвертор типу</p> <p>Таким чином, комісією з перевірки встановлено та Актом № 501 зафіксовано неповідомлення НКРЕКП про присвоєння поштової адреси місцезнаходження Димерської сонячної електростанції-1, а також невідповідність типу інверторів даним зазначеним у паспортах інверторної розподільчої станції у складі інвертора типу</p> <p><i>Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариством буде здійснено роботу із виробником обладнання щодо коригування маркування обладнання у найкоротшій строки.»</i></p>		
6	<p>підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20.10.2020)та підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-</p>

<p>підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, у частині здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; <p>пункту 2.7 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, яким встановлено, що користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання послуги. Акт надання послуги ОСП надає користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;</p> <p>пункту 3.2.1 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 яким, зокрема, визначено обов'язок Користувача своєчасно здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Між ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір від 27.06.2019 № 0838-03015 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір).</p> <p>Відповідно до положень пункту 2.4 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.5 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.9 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору, оплата послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих Виконавцем або самостійно сформованих в електронному вигляді за Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

Відповідно до пункту 2.8 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.10 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору визначено, що за відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату штрафних санкцій, за наявності згоди Користувача.

Пунктом 3.2.1 (у редакціях до та після 17.09.2021) розділу 3 Договору визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що загальний обсяг отриманих послуг за липень – грудень 2019 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2019 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2019 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 14.01.2020.**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2020 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2020 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків станом на 31.12.2020 обліковувалась передоплата ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ);

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2021 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2021 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2021 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ)), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 11.01.2022;**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2022 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2022 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2022 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 19.01.2023;**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – вересень 2023 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2023 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 30.09.2023 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 11.10.2023.**

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не здійснювалась попередня оплата або здійснювалась оплата не у повному обсязі, вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за поточні розрахункові періоди із врахуванням надлишку коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду та які зараховуються в рахунок оплати наступного розрахункового періоду відповідно до умов Договору від 27.06.2019 № 0838-03015.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих Товариством, в частині здійснення фактичного розрахунку ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», за результатами якого Товариство **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання послуги, що надається користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим**, за відповідні розрахункові періоди.

У своїх поясненнях, наданих листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариство повідомляє, що не могло виконувати в повному обсязі умови договору диспетчеризації № 0838-03015 від 27.06.2019 року, укладеного між Товариством та НЕК «УКРЕНЕРГО», у зв'язку з невиконанням своїх зобов'язань ДП «ГАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Неповні розрахунки з боку ДП «ГАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за поставлену електричну енергію спричинили дефіцит обігових коштів Товариства, тому Товариство не могло здійснювати авансові платежі згідно умов договору.

...Товариство зобов'язується здійснювати подальші платежі виключно відповідно до умов договору.».

7	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 9 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>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 шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом а саме;</p> <p>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>
---	--	--

Відповідно до пункту 9 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» виробники зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом.

Так, відповідно до частини шостої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до

балансуючої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.

Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначені главою 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Постанова НКРЕКП № 641).

Зокрема, пунктом 9.1 глави 9 Постанови НКРЕКП № 641 (у редакції, що діяла до 06.10.2021) визначено, що продавці, споживачі за «зеленим» тарифом та гарантований покупець, який зобов'язаний бути СВБ для себе та зазначених учасників ринку, повинні бути учасниками виключно балансуючої групи гарантованого покупця.

Згідно з пунктом 9.2 глави 9 (у редакції, що діяла до 06.10.2021) та пунктом 9.1 глави 9 Постанови НКРЕКП № 641 продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону та цього Порядку.

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» укладено публічний договір з НЕК «УКРЕНЕРГО» про врегулювання небалансів електричної енергії та долучено до реєстру учасників ринку, ідентифікатор договору № 0834-01014, дата акцептування 27.06.2019 року.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариство здійснювало купівлю та продаж електричної енергії для врегулювання небалансів відповідно до даних акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів від 27.06.2019.

Відповідно до умов укладеного Договору з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» від 31.08.2017 № 14042/01 та Додаткової угоди до нього від 30.06.2019 № 310/01 купівля-продаж електричної енергії здійснюється за умови участі продавця (Ліцензіата) за «зеленим» тарифом у балансуючій групі гарантованого покупця. ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» включено до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» за відповідним ЕІС-кодом СВБ учасника ринку.

Згідно з додатковою угодою від 05.05.2020 № 1353/01/20 до Договору від 31.08.2019 № 14042/01 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. Оплата продавцем за «зеленим» тарифом (ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1») частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та актив-приймання передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Постанови НКРЕКП № 641.

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.

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» станом **на 31.12.2021** за 2021 рік мало заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця на суму **грн (з ПДВ).**

Актом № 501 зафіксовано, що станом **на 31.12.2022** за ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» обліковується заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у розмірі **грн (з ПДВ)**, яка не сплачена на час проведення перевірки.

Станом на момент перевірки, за даним бухгалтерського обліку ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» обліковується заборгованість Товариства перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у сумі **грн (з ПДВ).**

Довідково:

Станом на 30.09.2023 заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за продану Товариством електричну енергію становить грн (з ПДВ).

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» провадить ліцензовану діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а саме енергії сонячного випромінювання на сонячній електростанції ФЕС, що є власністю Ліцензіата із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання МВт.

Загальний обсяг відпуску електричної енергії за 9 місяців 2023 року склав МВт·год.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) щодо недопущення надалі порушень вимог 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 «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806):

1) у строк до 30 січня 2024 року подати до НКРЕКП форми звітності:

в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2020 рік;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» за II-IV квартали 2019 року та за I-IV квартали 2020 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III-IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень-грудень 2020 року.

в електронному вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2022 року січень-вересень 2023 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та за 2020 рік, за 9 місяців та за 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень-вересень 2023 року.

2) у строк до 30 січня 2024 року подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності:

в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-III квартали 2020 року;

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II-IV квартал 2021 року, I, III, IV квартал 2022 року та за I- IV квартал 2023 року;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал та III квартал 2021 року, за I, III, IV квартал 2022 року, за I та II квартал 2023 року;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

3) у строк до 30 січня 2024 року забезпечити функціонування вебсайту в мережі Інтернет та розміщення на ньому інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

4) у строк до 30 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 серпня 2017 року № 14042/01 (зі змінами, внесеними додатковою угодою від 30 червня 2019 року № 310/01), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 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 __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 23 квітня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2193 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки 20 листопада 2023 року № 574, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) 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), а саме:

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

підпункт 1 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,

підпункт 4 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 3 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 4 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності,

зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих ліцензійних умов,

підпункт 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункт 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», у частині подання інформації згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою,

підпункт 7 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 6 у частині забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання до НКРЕКП 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 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, за невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 у частині своєчасної сплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 38 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 37 у частині опублікування на вебсайті інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік.

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 «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) усунути порушення 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), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме: підпункту 7 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 6 у частині забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 у частині надання до НКРЕКП 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 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, за невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого:

1) у строк до 30 січня 2024 року:

подати до НКРЕКП форми звітності:

у паперовому вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень – грудень 2017 року, за січень – грудень 2018 року та за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за III – IV квартал 2017 року, за I – IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2020 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців 2019 року та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців 2020 року та за 2020 рік;

інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії) згідно з додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за II – IV квартали 2019 року та за I – IV квартали 2020 року;

№ 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 – 2022 роки;

№ 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III – IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг» за I – IV квартали 2019 року, та за I – IV квартал 2020 року;

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень – грудень 2020 року;

в електронному вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень – грудень 2017 року, за січень – грудень 2018 року та за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за III – IV квартал 2017 року, за I – IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2022 року та січень – вересень 2023 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців 2019 року та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців 2020 року та 2020 рік, за 9 місяців 2021 року та 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців 2022 року та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії) згідно з додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I – IV квартали 2019 року, за I – IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – III квартали 2023 року;

№ 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 – 2022 роки;

№ 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – III квартали 2023 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг» за I – IV квартали 2019 року, та за I – IV квартал 2020 року;

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень – вересень 2023 року;

подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності:

у паперовому вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за III – IV квартал 2017 року, за I – IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2020 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців 2019 року та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;

інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії) згідно з додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за II – IV квартали 2019 року, за I – III квартали 2020 року;

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II – IV квартали 2021 року, I, III, IV квартали 2022 року та за I – IV квартали 2023 року;

копії скороченої за показниками річної фінансової звітності: форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» за 2017 – 2019 роки; в електронному вигляді:

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I та III квартали 2021 року, за I, III, IV квартали 2022 року, за I та II квартали 2023 року;

копії скороченої за показниками річної фінансової звітності: форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» за 2017 – 2019 роки;

2) у строк до 30 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про:

забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет з розміщенням на ньому інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 серпня 2017 року № 14042/01 (зі змінами, внесеними додатковою угодою від 30 червня 2019 року № 310/01), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501.

Департамент ліцензійного контролю
« __ » грудня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 23 квітня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2193 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 20 листопада 2023 року № 574, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) (далі – ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 309) та 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), за період діяльності з **04 липня 2017 року по 21 листопада 2023 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501 (далі – Акт № 501).

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 04.12.2023 № 04/12-23/01, від 04.12.2023 № 04/12-23/02, від 05.12.2023 № 05/12-23/01 та від листом від 18.12.2023 № 18/12-2023-01 із додатками до них надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 501, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата 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.</p>

Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано, що протягом періоду, що перевірявся, у Ліцензіата відбулися зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (вх. НКРЕКП від 23.06.2017 № ЛЕ-42/17), зокрема зміни адреси СЕС відповідно до Рішення виконавчого комітету Великодимерської селищної ради Броварського району Київської області від 20.07.2017 № 135 про присвоєння земельній ділянці поштової адреси.

Також Актом перевірки № 501 встановлено та зафіксовано зміни у засобах провадження господарської діяльності ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», а саме невідповідність типу інверторів PCS 9563-500С даним зазначеним у паспортах інверторної розподільчої станції PVIS 500 (PVIS 500.01.0120.17- PVIS 500.01.0129.17) у складі 1 інвертора типу PVTECH-500.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом від 04.12.2023 № 04/12-23/01 Товариством надано НКРЕКП оновлену Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов).

Згідно з підпунктом 2 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 штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

2	<p>підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 7 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 4 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</p> <p>щодо 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>щодо подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>яким встановлено обов'язок платників внеску забезпечувати достовірність інформації, наведеної у звіті.</p>
---	---	--

<p>пункту 1 Постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p> <p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>абзацу першого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p>	<p>в частині надання копії скороченої за показниками річної фінансової звітності (№ 1 «Баланс», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)») до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП до 05 березня наступного за звітним року.</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>яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</p>
<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» подало з порушенням встановлених термінів або не подано взагалі наступні форми звітності:</p> <p><u>до НКРЕКП:</u> <u>не подано в паперовому вигляді:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року; - № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року; - № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року; - № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2020 рік; - Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» за II-IV квартали 2019 року та за I-IV квартали 2020 року; - № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки; - № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III-IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року; - № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року; - № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень-грудень 2020 року. 	

не подано в електронному вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2022 року січень-вересень 2023 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та за 2020 рік, за 9 місяців та за 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень-вересень 2023 року;

подано із порушенням термінів в паперовому вигляді:

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I-IV квартали 2020 року – від 360 до 633 днів;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017 рік на 1 947 днів, за 2018 рік на 1 577 днів, за 2019 рік на 1 211 днів.

подано із порушенням термінів в електронному вигляді:

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за січень-березень 2021 рік – від 2 до 39 днів, травень-грудень 2021 року– від 1 до 34 днів;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I квартал 2021 року на 160 днів, за I півріччя 2021 рік на 19 днів;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за I квартал 2021 року – на 164 дні, за I півріччя 2021 рік – на 23 дні;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I-IV квартали 2020 року – від 360 до 633 днів, та за III квартал 2021 року на 87 днів;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку»;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за січень - лютий, квітень, липень, вересень - жовтень, грудень 2021 року – від 3 до 33 днів;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2020 рік на 846 днів.

до Управління НКРЕКП м. Києві та Київській області:

не подано в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень-грудень 2019 року;
- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;
- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;
- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;
- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-III квартали 2020 року;
- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II-IV квартал 2021 року, I, III, IV квартал 2022 року та за I- IV квартал 2023 року;
- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

не подано в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал та III квартал 2021 року, за I, III, IV квартал 2022 року, за I та II квартал 2023 року;
- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

подано із порушенням термінів в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року – від 365 до 518 днів, за січень-грудень 2018 року – від 27 до 334 днів;
- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I-IV квартал 2018 року – від 597 до 789 днів; за I-IV квартал 2019 року – від 81 до 538 днів; за I-IV квартали 2020 року – від 91 до 285 днів; за I квартал 2021 року – на 34 дні.

подано із порушенням термінів в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I-IV квартал 2018 року – від 392 до 584 днів; за I-IV квартал 2019 року – від 139 до 333 днів; за I-III квартал 2020 року – від 9 до 80 робочих днів; за II квартал 2021 року на 11 робочих днів; за IV квартал 2023 року – на 2 дні.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариство станом на зараз здійснює активну роботу для подачі звітності у паперовому вигляді протягом наступного тижня, аби подати всі звіти, які вимагаються регуляторними актами, до 15 грудня 2023 року. Окреме підтвердження щодо подачі звітності у паперовому вигляді Товариство надасть у вигляді листа на електронну адресу Регулятора».

щодо заповнення форм звітності:

Актом № 501 встановлено та зафіксовано, що Товариством **невірно розраховано та відображено чистий дохід** від провадження ліцензованої діяльності, а саме:

- за IV квартал 2019 року;
- за III - IV квартали 2020 року;
- за I - IV квартали 2021 року;
- за I-IV квартали 2022 року;
- за I-IV квартали 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини другої та третьої статті 13 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» встановлено, що базою нарахування внеску на регулювання є чистий дохід платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за звітний квартал.

Ставка внеску на регулювання визначається Регулятором щорічно шляхом ділення планового обсягу потреб у фінансуванні Регулятора на чистий дохід платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за попередній рік.

Ставка внеску на регулювання підлягає перегляду Регулятором щоквартально з урахуванням обсягу чистого доходу платників внеску на регулювання від діяльності, що регулюється Регулятором, за попередній квартал.

Пунктом 4 Порядком розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491, встановлено, що ставка внеску на регулювання переглядається НКРЕКП щоквартально з урахуванням наповнення доходної частини затвердженого кошторису НКРЕКП не пізніше ніж в останній робочий день третього місяця звітного кварталу за формулою:

$$V_{kv} = P_{kv} / D_{kv} * 100 \%, \text{ де}$$

V_{kv} – ставка внеску на регулювання, яка не може перевищувати 0,15 відсотка чистого доходу платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП;

P_{kv} – 1/4 планового обсягу потреби у фінансуванні НКРЕКП на бюджетний рік відповідно до затвердженого кошторису НКРЕКП;

D_{kv} – сума чистого доходу (база нарахування) платників внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за попередній квартал.

Відповідно невідображення у формах звітності **обсягів отриманого чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії** за I - III квартал 2021-2022 років призводить до зменшення суми чистого доходу (база нарахування) платників внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за відповідний квартал, що у свою чергу призводить до зростання ставки внеску на регулювання та, відповідно, зростання витрат ліцензіатів НКРЕКП на сплату внеску на регулювання.

Таким чином, невідображення у формах звітності інформації щодо суми отриманого чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії за вищезазначений період призводить до додаткових витрат Ліцензіатів НКРЕКП по сплаті внесків на регулювання, а саме за I - III квартал 2021-2022 року у сумі **грн.**

Актом № 501 встановлено та зафіксовано, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» не сплачувало щоквартально до спеціального фонду державного бюджету внески на регулювання **протягом перших 30 днів** поточного кварталу, наступного за звітним.

Водночас, станом на **21.11.2023 року** обліковується **переплата** Товариства зі сплати внесків на регулювання та складає **грн.**

Також, комісією з проведення перевірки встановлено **невірне визначення** ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» **чистого доходу у формі № 20-НКРЕКП (квартальна)** «Звіт про сплату внеску на регулювання» за IV квартал 2017 року – IV квартал 2023 року.

Також, протягом періоду, що перевірявся до ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» **надійшло 2 запити НКРЕКП про надання інформації щодо здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії** від 29.06.2022 № 5688/14.1.1/7-22 та від 09.10.2023 № 10796/38.2/7-23 на які Ліцензіат надав відповідь.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на лист НКРЕКП від 29.06.2022 № 5688/14.1.1/7-22 щодо надання інформації про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти

України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», Ліцензіат надав відповідь з порушенням терміну на 46 днів.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариством було допущено прострочку у наданні інформації згідно запиту № 5688/14.1.1/7-22 від 29.06.2022 року у зв'язку із військовим станом та необхідністю погодження такої інформації із кінцевими бенефіціарними власниками Товариства.

Товариство листом № 26/08-22/01 від 26.08.2022 року надало відповідь на запит НКРЕКП № 5688/14.1.1/7-22 від 29.06.2022.

Товариство зобов'язується не допускати аналогічних порушень у майбутньому.».

3	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20 жовтня 2020 року)	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.
---	--	--

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20.10.2020) ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до 20.01.2021) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» не надано до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України»» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов № 1467.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 26.08.2022 № 26/08-22/01 (вх. НКРЕКП від 14.09.2022 № 13185/1-22) подало до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 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 порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.*

4	<p>підпункту 7 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 38 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 37 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування веб-сайту ліцензіата в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку публікувати на веб-сайті ліцензіата інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік.</p>
----------	---	---

Комісія з перевірки зазначає, що у Ліцензіата немає власного вебсайту, на якому має бути розміщена актуальна інформація, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов, а саме: засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень); інформація про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік; річна фінансова звітність.

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що підпунктом 1 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова НКРЕКП № 349) встановлено, що під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану положення ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг діють в частині, що не суперечать здійсненню заходів із захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Відповідно до підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП № 349 визначено, що ліцензіати мають забезпечити:

- наявність на власних вебсайтах інформацію про ліцензіата, контактну інформацію, можливі шляхи оплати за надані послуги;
- роботу особистого кабінету споживача (через який, зокрема, забезпечити надання інформації про відновлення електро-, тепло-, водо- та газопостачання споживачів, щодо аварійних перерв в постачанні, орієнтовного часу відновлення постачання після аварійної перерви (якщо відомо), або неможливість відновлення у зв'язку із бойовими діями) та комунікацію зі споживачами, з дотриманням безпеки передачі даних та захисту персональних даних споживача.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «З початку широкомасштабного вторгнення веб-сторінка Товариства була повністю закрита, та потім видалена для уникнення потрапляння сенситивної інформації до ворога... Товариство станом на дату цього листа активно здійснює заходи для відновлення окремої веб-сторінки.»

Також листом від 18.12.2023 № 18/12-2023-01 Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «...було відновлено діяльність веб-сторінки Товариства на виконання ліцензійних

умов з виробництва електричної енергії. Адреса веб-сторінки - <https://udpr.com.ua/news/dymerka1/>.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на вебсайті інвестиційно-девелоперської компанії UDP Renewables за посиланням <https://udpr.com.ua/> на одній із сторінок розміщена коротка загально-описова інформація щодо об'єкту сонячної електростанції ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», більш розширена інформація доступна за посиланням, зазначеним у листі Товариства від 18.12.2023 № 18/12-2023-01, а саме: <https://udpr.com.ua/news/dymerka1/>.

При цьому, Ліцензіат **не має власного вебсайту**, на якому має бути розміщена актуальна інформація, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов

5	<p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</p> <p>підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку Ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності та в межах місць провадження господарської діяльності ліцензіата, які зазначені в документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);</p> <p>в частині обов'язку Ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки було здійснено огляд комплектних трансформаторних підстанцій КТПБ-інверторні , які об'єднують централізований інвертор типу – у кількості од., що становить 100% від загальної кількості (од.), підвищувальний трансформатор і розподільчий пристрій для видачі електроенергії в мережу. В 10-х КТП встановлено трансформатор потужністю – 630 кВА, номінальною напругою НН – 0,315 кВ, номінальною напругою ВН - 10 кВ.</p> <p>У зв'язку з відсутністю у ліцензійній справі заводських номерів на встановлені інвертори типу співставлення даних заводських номерів здійснено відповідно до наданих Ліцензіатом паспортів на інверторні розподільчі станції та фактичних заводських номерів, зазначених на обладнанні.</p> <p>Комісія з перевірки встановлено, що відповідно до даних паспортів інверторної розподільчої станції до її складу відноситься інвертор типу</p> <p>Таким чином, комісією з перевірки встановлено та Актом № 501 зафіксовано неповідомлення НКРЕКП про присвоєння поштової адреси місцезнаходження Димерської сонячної електростанції-1, а також невідповідність типу інверторів даним зазначеним у паспортах інверторної розподільчої станції у складі інвертора типу</p> <p><i>Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариством буде здійснено роботу із виробником обладнання щодо коригування маркування обладнання у найкоротшій строки.»</i></p>		
6	<p>підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-</p>

<p>підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, у частині здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;</p> <p>пункту 2.7 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, яким встановлено, що користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання послуги. Акт надання послуги ОСП надає користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;</p> <p>пункту 3.2.1 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 яким, зокрема, визначено обов'язок Користувача своєчасно здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Між ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір від 27.06.2019 № 0838-03015 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір).</p> <p>Відповідно до положень пункту 2.4 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.5 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.</p>	

Відповідно до пункту 2.7 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.9 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору, оплата послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих Виконавцем або самостійно сформованих в електронному вигляді за Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

Відповідно до пункту 2.8 (у редакції до 17.09.2021) та пункту 2.10 (у редакції після 17.09.2021) розділу 2 Договору визначено, що за відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату штрафних санкцій, за наявності згоди Користувача.

Пунктом 3.2.1 (у редакціях до та після 17.09.2021) розділу 3 Договору визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що загальний обсяг отриманих послуг за липень – грудень 2019 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2019 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2019 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 14.01.2020.**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2020 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2020 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків станом на 31.12.2020 обліковувалась передплата ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ);

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2021 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2021 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2021 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ)), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 11.01.2022;**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – грудень 2022 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2022 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 31.12.2022 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 19.01.2023;**

загальний обсяг отриманих послуг за січень – вересень 2023 року склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). У 2023 році ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» здійснено оплату за отриману послугу у розмірі грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків **станом на 30.09.2023 обліковувалась заборгованість ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» у розмірі грн (з ПДВ), яку, відповідно до даних бухгалтерського обліку Товариства (реєстру оплат) було сплачено ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 11.10.2023.**

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не здійснювалась попередня оплата або здійснювалась оплата не у повному обсязі, вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за поточні розрахункові періоди із врахуванням надлишку коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду та які зараховуються в рахунок оплати наступного розрахункового періоду відповідно до умов Договору від 27.06.2019 № 0838-03015.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих Товариством, в частині здійснення фактичного розрахунку ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та за даними НЕК «УКРЕНЕРГО», за результатами якого Товариство **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання послуги, що надається користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим**, за відповідні розрахункові періоди.

У своїх поясненнях, наданих листом від 05.12.2023 № 05/12-23/01, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Товариство повідомляє, що не могло виконувати в повному обсязі умови договору диспетчеризації № 0838-03015 від 27.06.2019 року, укладеного між Товариством та НЕК «УКРЕНЕРГО», у зв'язку з невиконанням своїх зобов'язань ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Неповні розрахунки з боку ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за поставлену електричну енергію спричинили дефіцит обігових коштів Товариства, тому Товариство не могло здійснювати авансові платежі згідно умов договору.

...Товариство зобов'язується здійснювати подальші платежі виключно відповідно до умов договору.».

7	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 9 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>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 шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом а саме;</p> <p>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>
---	--	--

Відповідно до пункту 9 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» виробники зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом.

Так, відповідно до частини шостої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до

балансуючої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.

Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначені главою 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Постанова НКРЕКП № 641).

Зокрема, пунктом 9.1 глави 9 Постанови НКРЕКП № 641 (у редакції, що діяла до 06.10.2021) визначено, що продавці, споживачі за «зеленим» тарифом та гарантований покупець, який зобов'язаний бути СВБ для себе та зазначених учасників ринку, повинні бути учасниками виключно балансуючої групи гарантованого покупця.

Згідно з пунктом 9.2 глави 9 (у редакції, що діяла до 06.10.2021) та пунктом 9.1 глави 9 Постанови НКРЕКП № 641 продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону та цього Порядку.

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» укладено публічний договір з НЕК «УКРЕНЕРГО» про врегулювання небалансів електричної енергії та долучено до реєстру учасників ринку, ідентифікатор договору № 0834-01014, дата акцептування 27.06.2019 року.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариство здійснювало купівлю та продаж електричної енергії для врегулювання небалансів відповідно до даних акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів від 27.06.2019.

Відповідно до умов укладеного Договору з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 31.08.2017 № 14042/01 та Додаткової угоди до нього від 30.06.2019 № 310/01 купівля-продаж електричної енергії здійснюється за умови участі продавця (Ліцензіата) за «зеленим» тарифом у балансуючій групі гарантованого покупця. ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» включено до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» за відповідним ЕІС-кодом СВБ учасника ринку.

Згідно з додатковою угодою від 05.05.2020 № 1353/01/20 до Договору від 31.08.2019 № 14042/01 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. Оплата продавцем за «зеленим» тарифом (ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1») частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та актив-приймання передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Постанови НКРЕКП № 641.

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.

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» станом **на 31.12.2021** за 2021 рік мало заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця на суму **грн (з ПДВ)**.

Актом № 501 зафіксовано, що станом **на 31.12.2022** за ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» обліковується заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у розмірі **грн (з ПДВ)**, яка не сплачена на час проведення перевірки.

Станом на момент перевірки, за даним бухгалтерського обліку ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» **обліковується заборгованість** Товариства перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця **у сумі грн (з ПДВ)**.

Довідково:

Станом на 30.09.2023 заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за продану Товариством електричну енергію становить грн (з ПДВ).

ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» провадить ліцензовану діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а саме енергії сонячного випромінювання на сонячній електростанції ФЕС, що є власністю Ліцензіата із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання МВт.

Загальний обсяг відпуску електричної енергії за 9 місяців 2023 року склав МВт·год.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) щодо недопущення надалі порушень вимог 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 «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806):

1) у строк до 30 січня 2024 року подати до НКРЕКП форми звітності:

в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2020 рік;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» за II-IV квартали 2019 року та за I-IV квартали 2020 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III-IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень-грудень 2020 року.

в електронному вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень-грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2022 року січень-вересень 2023 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та за 2020 рік, за 9 місяців та за 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 -2022 роки;

- № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I-IV квартали 2022 року, за I-III квартали 2023 року;

- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I-IV квартали 2019 року, та за I-IV квартал 2020 року;

- № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень-вересень 2023 року.

2) у строк до 30 січня 2024 року подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності:

в паперовому вигляді:

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень-грудень 2019 року;

- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за за I - IV квартал 2019 року;

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень-грудень 2020 року;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна) за II-IV квартали 2019 року, за I-III квартали 2020 року;

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II-IV квартал 2021 року, I, III, IV квартал 2022 року та за I- IV квартал 2023 року;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

в електронному вигляді:

- № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал та III квартал 2021 року, за I, III, IV квартал 2022 року, за I та II квартал 2023 року;

- фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки.

3) у строк до 30 січня 2024 року забезпечити функціонування вебсайту в мережі Інтернет та розміщення на ньому інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

4) у строк до 30 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 серпня 2017 року № 14042/01 (зі змінами, внесеними додатковою угодою від 30 червня 2019 року № 310/01), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» 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 __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 23 квітня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», постанови НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2193 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1» та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки 20 листопада 2023 року № 574, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806), порушено Ліцензійні умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

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

підпункт 1 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;

підпункт 4 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 3 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

підпункт 4 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності,

зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;

підпункт 7 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 6 щодо у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання до НКРЕКП 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 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

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

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, за невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом;

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 38 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункт 37 в частині обов'язку ліцензіата у визначеному НКРЕКП порядку публікувати на веб-сайті ліцензіата інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік;

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 «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1550 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ДИМЕРСЬКА СЕС-1», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДИМЕРСЬКА СОНЯЧНА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-1» (код ЄДРПОУ 40577806) усунути порушення 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), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме: підпункту 7 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 6 у частині забезпечення функціонування веб-сайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України;

підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 у частині надання до НКРЕКП 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 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, за невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого:

1) у строк до 30 січня 2024 року:

подати до НКРЕКП форми звітності:

у паперовому вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень – грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III - IV квартал 2017 року, за I - IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2020 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців 2020 року та за 2020 рік;

додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» за II-IV квартали 2019 року та за I – IV квартали 2020 року;

№ 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 – 2022 роки;

№ 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за III – IV квартали 2019 року, за I, II, IV квартали 2021 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I – IV квартали 2019 року, та за I – IV квартал 2020 року;

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень – грудень 2019 року та за січень – грудень 2020 року;

№ 6-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про участь на балансуєчому ринку»;

в електронному вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за липень – грудень 2017 року, за січень-грудень 2018 року та за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III – IV квартал 2017 року, за I – IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2022 року січень – вересень 2023 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності») за I півріччя, 9 місяців та 2019 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та за 2020 рік, за 9 місяців та за 2021 рік, за I квартал, I півріччя, 9 місяців та 2022 рік, за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2023 року;

Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)» (квартальна), згідно з додатком 3 до форми № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2019 року, за I – IV квартали 2020 року, за III та IV квартали 2021 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – III квартали 2023 року;

№ 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 – 2022 роки;

№ 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за I, II, IV квартали 2021 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – III квартали 2023 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за I – IV квартали 2019 року, та за I – IV квартал 2020 року;

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису за січень – грудень 2022 року та за січень – вересень 2023 року;

подати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності:

у паперовому вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за січень – грудень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за III – IV квартал 2017 року, за I – IV квартал 2018 року та за I – IV квартал 2019 року;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, січень – грудень 2020 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I півріччя, 9 місяців та за 2019 рік, за I квартал, за I півріччя та 9 місяців 2020 року;

Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії), згідно з додатком 3 до форми №4-НКРЕКП (квартальна) за II – IV квартали 2019 року, за I – III квартали 2020 року;

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за II-IV квартал 2021 року, I, III, IV квартал 2022 року та за I- IV квартал 2023 року;

фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки;

в електронному вигляді:

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал та III квартал 2021 року, за I, III, IV квартал 2022 року, за I та II квартал 2023 року;

фінансову звітність (форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати») за 2017, 2018 та 2019 роки;

2) у строк до 30 січня 2024 року забезпечити функціонування вебсайту в мережі Інтернет з розміщенням на ньому інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 30 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 серпня 2017 року № 14042/01 (зі змінами, внесеними додатковою угодою від 30 червня 2019 року № 310/01), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті позапланової виїзної перевірки від 28 листопада 2023 року № 501.