

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про застереження ТОВ «Ранок М» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «Ранок М»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2022 року № 2202, та посвідчення на проведення планової перевірки від 19 грудня 2023 року № 629, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РАССВЕТ» (код ЄДРПОУ 32177521) (далі – Товариство, Ліцензіат) (листом від 16 січня 2024 року (з наданням копій підтвердних документів) Ліцензіат повідомив НКРЕКП про зміну найменування з 15 січня 2024 року на ТОВ «Ранок М») вимог Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 08 лютого 1996 року № 3, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови № 309), Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 23 лютого 2017 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8 (Акт № 8), додатком до якого є копія наказу ТОВ «РАССВЕТ» від 30.12.2016 № 61, яким затверджено Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію.

Товариство листом від 11 січня 2024 року № 18 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 8 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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>Поточний рахунок Товариства п/р _____, МФО _____, який був зазначений у заяві про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії від 28.05.2019 № ЛЕ-378/19, приведений у відповідність до міжнародних банківських рахунків IBAN: _____, відповідно довідки _____ про закриття рахунків, закритий 12.04.2023.</p> <p>Поточний рахунок Товариства № _____, відкритий 03.08.2020 в _____, відповідно довідки від 03.08.2020 № ЗАР-07.8/1057, на момент перевірки є єдиним діючим.</p> <p>Про вищезазначені зміни, а саме зміни поточного рахунку та установи банку Ліцензіатом не було повідомлено НКРЕКП.</p>		



УВ
НКРЕКП
№202-14.1.1/24 від 24.01.2024
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

У **Письмових поясненнях** Ліцензіат зобов'язується надалі подіомляти про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строки, визначені ліцензійними умовами.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

2	<p>підпункту 9 пункту 2.3 Ліцензійних умов № 309</p> <p>підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
---	--	---

Товариство подало до НКРЕКП із порушенням терміну у 2019 році форми звітності:

№ 1-НКРЕ в паперовому вигляді за квітень – на 9 днів, червень – на 4 дні, серпень – на 2 дні, грудень – на 1 день;

№ 6-НКРЕ в паперовому вигляді за II квартал – на 1 день, за III квартал – на 4 дні, за IV квартал – на 25 днів.

Ліцензіат подавав форми звітності із порушенням терміну:

до НКРЕКП

№ 4а-НКРЕКП:

2020 рік: за січень – на 22 днів.

№ 4-НКРЕКП:

2019 рік: за II квартал – на 83 дні;

2020 рік: за III квартал – на 17 днів;

2021 рік: за I квартал – на 24 дні.

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП:

2019 рік: за II квартал – на 87 дні;

2020 рік: за III квартал – на 21 днів;

2021 рік: за I квартал – на 28 дні;

до Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області

№ 4-НКРЕКП:

2019 рік: за II квартал – на 80 днів.

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП:

2019 рік: за II квартал – на 84 дні.

Ліцензіатом **не надано** форми звітності на паперових носіях та в електронному вигляді:

до НКРЕКП

№ 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року;

№ 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року;

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року;

до Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області

№ 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року.

До Письмових пояснень, надісланих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області, Ліцензіатом надано на паперових носіях та в електронному вигляді форми звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року, № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року.

Товариство подавало до НКРЕКП з порушенням терміну, а саме:

на паперових носіях

№ 2-НКРЕКП: за III квартал 2019 року – на 80 днів; за III квартал 2020 року – на 6 днів; за III та IV квартали 2021 року – на 18 та 24 дні відповідно;

№ 3-НКРЕКП: за III квартал 2019 року – на 80 днів; за III квартал 2020 року – на 6 днів.

№ 4 В-НКРЕКП: за 2019 рік жовтень та листопад – на 46 та 16 днів відповідно; за 2020 рік січень – на 45 днів, лютий – на 16 днів, грудень – на 11 днів; за 2021 рік липень – на 30 днів.

Ліцензіатом **не надано** до НКРЕКП форми звітності:

на паперових носіях та в електронному вигляді

№ 1 В-НКРЕКП за 2019 рік;

№ 2-НКРЕКП за IV квартал 2020 року;

№ 3-НКРЕКП за IV квартал 2020 року;

№ 4 В-НКРЕКП за травень 2020 року;

з накладенням кваліфікованого електронного підпису

№ 1 В-НКРЕКП за 2021 рік;

№ 2-НКРЕКП за II квартал 2021 року.

До Письмових пояснень, надісланих до НКРЕКП, Ліцензіатом надано на паперових носіях форми звітності № 1 В-НКРЕКП за 2019 рік, № 2-НКРЕКП за IV квартал 2020 року, № 3-НКРЕКП за IV квартал 2020 року, № 4 В-НКРЕКП за травень 2020 року та з накладенням кваліфікованого електронного підпису форми звітності № 1 В-НКРЕКП за 2021 рік, № 2-НКРЕКП за II квартал 2021 року.

Товариство подавало копії фінансової звітності з порушенням терміну, а саме:

до НКРЕКП

за III квартал 2017 рік – на 54 дні, за 2017 рік – на 27 днів;

за I квартал 2018 рік – на 8 днів;

за 2019 рік – на 13 днів.

за II квартал 2020 року – на 4 дні, за 2020 рік – на 7 днів.

Ліцензіатом **не надано** до НКРЕКП копії фінансової звітності:
за I та II квартали 2017 року;
за II квартал 2018 року, за 2018 рік;
за I та II квартали 2019 року;
за I квартал 2020 року.

До **Письмових пояснень**, надісланих до НКРЕКП, Ліцензіатом **надано** копії фінансової звітності за I та II квартали 2017 року, за II квартал 2018 року, за 2018 рік, за I та II квартали 2019 року, за I квартал 2020 року.

Щодо заповнення форм звітності

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз заповнення форм звітності на підставі первинних бухгалтерських документів та виявлено відображення Ліцензіатом недостовірних даних, про що відображено нижче.

Інформація щодо заповнення Ліцензіатом показника «Чистий дохід від реалізації продукції» у формі звітності № 6-НКРЕ /№ 4-НКРЕКП та у Додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП у порівнянні з даними первинної документації

Період	Сума чистого доходу за формами звітності № 6-НКРЕ (рядок 145) /№ 4-НКРЕКП (рядок 205) (наростаючим підсумком)	Сума чистого доходу по розрахунку комісії з проведення перевірки (наростаючим підсумком)	Відхилення	додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП («Чистий дохід від реалізації продукції») (поквартально)	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації (поквартально)	Відхилення
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4=2-3</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7=5-6</i>
I квартал 2017 року						
II квартал 2017 року						
III квартал 2017 року						
IV квартал 2017 року						
I квартал 2018 року						
II квартал 2018 року						
III квартал 2018 року						
IV квартал 2018 року						
I квартал 2019 року						
II квартал 2019 року						
III квартал 2019 року						
IV квартал 2019 року						
I квартал 2020 року						
II квартал 2020 року						
III квартал 2020 року						
IV квартал 2020 року						

I квартал 2021 року						
II квартал 2021 року						
III квартал 2021 року						
IV квартал 2021 року						
I квартал 2022 року						
II квартал 2022 року						
III квартал 2022 року						
IV квартал 2022 року						
I квартал 2023 року						
II квартал 2023 року						
III квартал 2023 року						

Як свідчать дані, наведені в таблиці, Товариство некоректно відображало показник «Чистий дохід від реалізації продукції»:

у формі звітності № 6-НКРЕ за I- IV квартал 2017 року, I- IV квартал 2018 року;
у формі звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, I квартал 2021 року;
у Додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за II-IV квартал 2019 року, I-II квартал 2020 року, I- IV квартали 2021 року.

До Письмових пояснень, надісланих до НКРЕКП, Ліцензіатом надано скориговані форми звітності № 6-НКРЕ за I- IV квартал 2017 року, I- IV квартал 2018 року, № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, I квартал 2021 року, додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за II-IV квартал 2019 року, I-II квартал 2020 року, I- IV квартали 2021 року.

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 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 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.

3	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням.
----------	--	---

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до 20 січня 2021 року) 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».

Товариством **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 з виробництва електричної енергії.

Під час перевірки Ліцензіат листом від 03.01.2024 № 4 **надав до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області** (вх. НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 04.01.2024 № 9/39-24) **Інформацію, визначену додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.**

*У **Письмових поясненнях** Ліцензіат зобов'язується надалі своєчасно повідомляти про виконання рішень НКРЕКП.*

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 пункту 2.3 Ліцензійних умов № 309</p> <p>підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491)</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;</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>
----------	---	--

Ліцензіат здійснив оплату внеску на регулювання за II квартал 2018 року та II квартал 2023 року з порушенням терміну на 2 та 3 дні відповідно.

*У **Письмових поясненнях** Ліцензіат зобов'язується надалі своєчасно здійснювати оплату внесків на регулювання.*

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 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 7 Порядку № 491 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.

5	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.
---	---	--

Відповідно до положень пункту 11.2.1 глави 11.2 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР), Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між **Оператором системи розподілу** (далі – ОСР) та оператором малої системи розподілу (далі – МОСР), споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не укладено договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСР.

Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку.

Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуючому ринку відповідно до правил ринку.

Водночас, відповідно до абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (надалі – Правила ринку), виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (надалі – ВДЕ) з підтримкою, що є ППВДЕ (постачальник послуг із зменшення

навантаження ВДЕ з підтримкою), зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.

На вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/ розміщено інформацію для виробників з ВДЕ щодо Системи керування обмеженнями ВДЕ, де зазначено, що в межах здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф.

Для забезпечення безпечного, надійного та ефективного обміну оперативними командами між оператором системи передачі та відповідними об'єктами генерації розроблено детальну інструкцію для організації відповідних каналів зв'язку, а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації.

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» розроблено Інструкцію «Порядок дій для організації підключення до системи керування обмеженнями», яка розміщена за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/, у якій зазначено, що:

«Для підключення до Системи керування обмеженнями ВДЕ (далі – Система) уповноваженому представнику об'єкта генерації необхідно здійснити наступні кроки:

1. Направити лист-запит на електронну скриньку res@ua.energy із повідомленням про намір підключення до Системи, зазначивши необхідну інформацію в Анкеті для організації подальшої взаємодії.

2. Спільно з представниками ОСП організувати VPN-канали до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП згідно вимог опублікованих на офіційному сайті ОСП;

3. Організувати передачу даних телеметрії в реальному часі до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією, що оприлюднено на офіційному сайті ОСП;

4. Організувати доступ до Системи та її використання згідно інструкції опублікованої на офіційному сайті ОСП;

5. Користувач Системи (черговий персонал об'єкта генерації) повинен бути готовим отримувати команди диспетчера ОСП у Системі в режимі 24/7.

6. Укласти Договір з ОСП про надання послуги із зменшення навантаження відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» (зі змінами) згідно роз'яснень/прикладів, що розміщено на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reyestratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Відповідно до п.2.1. Додатку 9 Правил ринку, Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору. Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки Товариство не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.

У Письмових поясненнях Ліцензіат зобов'язується укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним

законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	підпункту 5 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у 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.
---	---	--

Комісією з проведення перевірки було здійснено огляд інверторів типу _____ у кількості _____ од., що становить 100 % від загальної кількості (_____ од.), які встановлені на території фотоелектричної сонячної електростанції «Рассвет», та інверторів типу Вт у кількості _____ од., що становить 100 % від загальної кількості (32 од.), які встановлені на території дахової СЕС «Рассвет-2».

У зв'язку з відсутністю у ліцензійній справі заводських номерів на встановлені на наземній фотоелектричній сонячній електростанції «Рассвет» інвертори типу _____, співставлення даних щодо інвентарних/заводських номерів здійснити не можливо.

Разом з тим, комісією з проведення перевірки встановлено, що з _____ одиниць оглянутих інверторів _____ Вт, дані заводських номерів _____ інверторів, які встановлені на території дахової СЕС «Рассвет-2», **не співпадають з даними, що додавались Ліцензіатом у Додатку до Відомостей** про засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, які є додатком до заяви про отримання ліцензії.

У **Письмових поясненнях** Ліцензіат повідомляє про заміну двох інвенторів по гарантійному випадку на СЕС «Рассвет-2» та надає завірену належним чином копію Акта заміни устаткування від 29.09.2020, надалі зобов'язується своєчасно повідомляти НКРЕКП про такі випадки.

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що листом від 11.01.2024 № 21 Ліцензіат надав до НКРЕКП оновлену Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, додатком 2 до якої є перелік заводських номерів інверторів, встановлених на території дахової СЕС «Рассвет-2».

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 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 4 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.

7	підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.
---	--	--

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

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

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

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

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

У Письмових поясненнях Ліцензіат зазначає, що надалі зобов'язується вчасно здійснювати оплату НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

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 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 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.

8	<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>у частині 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p>
---	---	--

Згідно Актів звірки розрахунків ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з Товариством заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця **станом на 31.12.2021 складала** **грн, станом на 31.12.2022 складала** **грн, станом на 31.12.2023 складала** **грн.**

Ліцензіат та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за період, що перевірявся не здійснювали зарахування зустрічних однорідних вимог.

Довідково:

Станом на момент проведення перевірки залишок заборгованості Товариства перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», складає **грн (з ПДВ), погашення заборгованості, яка виникла станом на 31.12.2023, Товариством не проводилось.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, Товариство повідомляє, що зверталось до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з листами щодо зарахування зустрічних однорідних вимог, але жодної відповіді не отримало.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 та 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та 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.

9	<p>підпункту 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p>
---	---	--

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

Порядок поширюється на оператора системи передачі електричної енергії (далі – ОСП), операторів систем розподілу електричної енергії, суб'єктів господарювання, що провадять

діяльність з виробництва електричної енергії, зі встановленою потужністю одиниці генерації 1 МВт та більше, на споживачів з встановленою потужністю одиниць споживання 100 МВт і більше та на оператора ринку.

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

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

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

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

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

Відповідно до підпунктів 34 та 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року), при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен:

надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;

дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Товариство не надало комісії з перевірки інформацію про звернення до Оператора системи передачі для здійснення інформаційного обміну відповідно до Інструкції та копії таких звернень із копіями підтверджуючих документів на виконання вимог постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 та Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, Товариство зобов'язується звернутись до НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою публікації даних на платформі прозорості ENTSO-E.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за

наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 35 та 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпунктів 34 та 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів **не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	<p>підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 7.1.5 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата забезпечувати комерційний облік електричної енергії відповідно до кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо своєчасного з дотриманням встановлених міжпіврічних інтервалів подання законодавчо регульованих ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку.</p>
-----------	--	---

Облік виробленої електричної енергії, яка відпускається з виробничих потужностей Ліцензіата забезпечується АСКОЕ з використанням приладів обліку електричної енергії, технічні характеристики яких наведені в таблиці.

Інформація щодо приладів обліку, які входять у систему АСКОЕ

Найменування точки надходження Електроенергії	Тип лічильника	Номер лічильника	Дата державної повірки/ Міжпіврічний інтервал/ термін наступної повірки	Клас точності	Тип трансформатора струму	Коефіцієнт трансформації	Номер трансформатора струму	Клас точності	Дата державної повірки/ Міжпіврічний інтервал/ термін наступної повірки	Тип трансформатора напруги	Номер трансформатора напруги	Клас точності	Дата державної повірки/ Міжпіврічний інтервал/ термін наступної повірки
Фотоелектрична сонячна електростанція «РАССВЕТ» (НАЗЕМНА) генерація			2016 р. випуску /6 років/ 2022 р.						2016 р. випуску / 4 роки / 2020 р.				-
Фотоелектрична сонячна електростанція «РАССВЕТ» (НАЗЕМНА) власні потреби			2016 р. випуску /6 років/ 2022 р.						-				-
Фотоелектрична сонячна електростанція «РАССВЕТ» (НАЗЕМНА) комерційний облік			2016 р. випуску /6 років/ 2022 р.						Відсутні документи				Відсутні документи
Дахова сонячна електростанція «Расвет-2» генерація			2021 р. випуску / 6 років / 2027 р.						Відсутні документи				-
Дахова сонячна електростанція «Расвет-2» власні потреби			2019 р. випуску / 6 років / 2025 р.						-				-
Дахова сонячна електростанція «Расвет-2» комерційний облік			2019 р. випуску / 6 років / 2025 р.						2019 р. випуску / 5 років / 2024 р.				Відсутні документи
			2019 р. випуску / 6 років / 2025 р.		Відсутні документи				Відсутні документи				Відсутні документи

Згідно з положенням пунктів 7.1.2 та 7.1.3 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку), лічильники електричної енергії, трансформатори струму та трансформатори напруги, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії, належать до законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

Відповідно до пунктів 7.1.5 та 7.1.6 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку суб'єкти господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подавати законодавчо регульовані ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку, відповідальність за проведення періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ покладається на його власника, якщо інше не встановлено законом.

Постановою Кабінету Міністрів України від 05.04.2022 № 412 передбачено, що позитивні результати періодичної, позачергової повірки та повірки після ремонту законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, засвідчені відбитком повірочного тавра на таких засобах чи записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційних документів та/або оформлені свідоцтвом про повірку законодавчо регульованого засобу вимірювальної техніки, строк дії яких закінчився у період воєнного і надзвичайного стану та протягом місяця після його припинення чи скасування, чинні на період воєнного і надзвичайного стану та протягом трьох місяців після його припинення чи скасування на всій території України або в окремих її місцевостях.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних таблиці **термін повірки трансформатору струму типу** встановленого на ФЕС «РАССВЕТ» (наземна) генерація **настав у 2020 році** тобто, до початку введення воєнного і надзвичайного стану, який введений Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 з 24 лютого 2022 року, а також у Ліцензіата **відсутні документи на трансформатор струму типу** та **трансформатор напруги типу** по ФЕС «РАССВЕТ» (наземна) (комерційний облік), **на трансформатор струму типу** (генерація) та **трансформатор струму (комерційний облік)** та **трансформаторів напруги типу** (комерційний облік) по даховій сонячній електростанції «Рассвет-2».

Враховуючи наведене, Товариством **не забезпечено своєчасне проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, Товариство зобов'язується здійснити періодичну повірку засобів комерційного обліку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 7.1.5 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Довідково:

Встановлена потужність:

Назва об'єкта електроенергетики	Загальна потужність модулів, інверторів (кВт)	Вид палива
Наземна фотоелектрична сонячна електростанція «Рассвет»		Енергія сонця
Дахова сонячна електростанція «Рассвет – 2»		
Разом:		

Вироблено електричної енергії за 2022 рік – кВт*год;
Дохід (виручка) від реалізації продукції за 2022 рік – грн.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ранок М» (код ЄДРПОУ 32177521) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ранок М» (код ЄДРПОУ 32177521):

1) у строк **до 01 березня 2024 року** забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження, забезпечити укладення з оператором системи розподілу договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії, а також забезпечити в установленому законодавством порядку передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк **до 01 квітня 2024 року:**

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 29 травня 2017 року № 13407/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі;

надати до НКРЕКП завірені належним чином копії оформлених свідоцтв про перевірку законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, зафіксованих в Акті планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ січня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 19 грудня 2023 року № 629, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ранок М» (код ЄДРПОУ 32177521) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови № 309), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.3 Ліцензійних умов № 309, а саме:

підпункт 7 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 9 у частині надання документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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

підпункт 1 у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 3 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та 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 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності 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,

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

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 34 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-

правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператора системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

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

підпункт 3 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії у частині забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, у частині сплати внесків на регулювання щоквартально до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;

пункту 7.1.5 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, у частині своєчасного з дотриманням встановлених міжповірочних інтервалів подання законодавчо регульованих ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну перевірку.

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 «Ранок М» (код ЄДРПОУ 32177521) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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 «Ранок М»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Ранок М» (код ЄДРПОУ 32177521) усунути порушення вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 14 пункту 2.2 у частині договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконання їх умов,

підпункту 32 пункту 2.2 у частині фінансової відповідальності 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,

підпункту 35 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 34 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі даних та інформації оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункту 36 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 35 пункту 2.2 у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.3 у частині забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого:

1) у строк до 01 березня 2024 року забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження, забезпечити укладення з оператором системи розподілу договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії, а також забезпечити в установленому законодавством порядку передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 квітня 2024 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 29 травня 2017 року № 13407/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»,

шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі,

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області завірені належним чином копії оформлених свідоцтв про повірку законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, зафіксованих в Акті планової перевірки від 09 січня 2024 року № 8.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ