

Департамент ліцензійного контролю
«__» вересня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ОВІД ВІНД» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії» та проєкту розпорядження
НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «ОВІД ВІНД»

На підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД» та посвідчень на проведення перевірки від 09 липня 2025 року № 344 та від 25 липня 2025 року № 379 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) (далі – ТОВ «ОВІД ВІНД», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 19 жовтня 2018 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179 (Акт № 179), до якого додано наказ ТОВ «ОВІД ВІНД» від 19 вересня 2019 року № 05-14 «Про введення у дію положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ОВІД ВІНД».

ТОВ «ОВІД ВІНД» надало до НКРЕКП листом від 14.08.2025 № 14/08.25 письмові пояснення до Акта № 179 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

ТОВ «ОВІД ВІНД» надало до НКРЕКП листом від 01.09.2025 № 001/09.26 додаткові письмові пояснення до Акта № 179 з додатками до них (далі – Додаткові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 179 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії. У разі виникнення таких змін протягом одного місяця з дня їх настання подати до НКРЕКП відповідне повідомлення в письмовій формі (стор. 5, п. 1.4 Акта № 179)
Перевіркою встановлено, що Ліцензіат повідомив НКРЕКП про зміни даних у документах, що додавалися до заяви про отримання Ліцензії, а саме: - про зміну електронної адреси, з порушенням строку на 1684 дня; - про зміну номера телефона, з порушенням строку на 1684 дня; - про зміну поточного рахунку Товариства, з порушенням строку на 2133 дня. Довідково: ТОВ «ОВІД ВІНД» листом від 07.07.2025 № 07.07.2025 повідомило НКРЕКП про зміни даних.		



УВ
НКРЕКП
№1651-14.1.1/25 від 02.09.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 02.09.2025 11:27
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Відповідальні особи підприємства ТОВ «ОВІД ВІНД» усвідомили та надалі будуть повідомляти НКРЕКП про зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви на отримання Ліцензії, своєчасно та у повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

2	підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)	в 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією. (стор. 5-18, п. 1.5 Акта № 179)
---	--	---

ТОВ «ОВІД ВІНД» **не подало** в електронному вигляді до НКРЕКП форми звітності: № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма звітності № 4-НКРЕКП) за IV квартал 2019 року;

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

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за квітень, травень та червень 2019 року;

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

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчному ринку» за II квартал 2019 року.

ТОВ «ОВІД ВІНД» **не подано** до НКРЕКП Фінансову звітність (форма № 1-м «Фінансова звітність малого в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати»), а саме:

- річну за 2019 рік,
- за I квартал, I півріччя, 9 місяців та річну за 2020 рік,
- за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2021 року.

Форма звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» надавалась Товариством до структурного підрозділу НКРЕКП із порушенням терміну, в електронному вигляді / паперовому вигляді, а саме:

- за I квартал 2019 року – 293 дні;
- за II квартал 2019 року – 232 дні;
- за III квартал 2019 року – 169 днів;
- за IV квартал 2019 року – 105 днів;
- за I квартал 2020 року – 43 дні.

Відповідно до *Письмових пояснень Ліцензіата* (мовою документа): «Відповідальними особами підприємства ТОВ «ОВІД ВІНД» були підготовлені вказані форми звітності та надіслані на електронні адреси НКРЕКП та до сектору НКРЕКП у Одеській області 13.08.2025 року о 12:34 та о 15:50.

Надалі усі форми звітності будуть подаватися своєчасно.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 18.08.2025 № _____ (мовою документа): «Товариством 13.08.2025 подано на відповідні електронні адреси:

- 1) форми звітності¹:
 - № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) за грудень 2019 року;
 - № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за 4 квартал 2019 року;
- 2) форми звітності²:
 - № 4В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) за квітень-червень 2019 року;
 - № 2В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) за 2,3 квартали 2019 року;
 - № 3- НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) за 2 квартал 2019 року;
- 3) фінансову звітність³: річну за 2019 рік; за 1 квартал, 1 півріччя, 9 місяців та річну за 2020 рік; за 1 квартал, 1 півріччя, 9 місяців 2021 року.».

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла до 20.10.2020) сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

3	підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП.
---	---	---

	енергії (у редакції, що діяла до з 20.10.2020)	(стор. 19-22, п. 1.7 Акта № 179)
Виявлено, що ТОВ «ОВІД ВІНД» за період 2019-2024 роки сплачував внески на регулювання з порушенням термінів, а саме: за III квартал 2019 року порушено термін сплати на 188 днів; за IV квартал 2019 року порушено термін сплати на 124 дні; за I квартал 2020 року порушено термін сплати на 61 день. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «На той час підприємством були сплачені усі внески на врегулювання, але мало місце несвоєчасність оплати. Відтоді і до сьогоднішнього вказані внески сплачуються підприємством своєчасно та у повному обсязі. Надалі підприємство також буде вживати усі заходи для забезпечення своєчасності та повноти сплати внесків.»</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до з 20.10.2020) сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.		
4	підпункту 15 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020) підпункту 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020 по 15.01.2024) підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії; в частині обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на

	виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 16.01.2024)	ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (стор. 39-58, п. 3.12 Акта № 179)
Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління У періоді, що перевірявся ТОВ «ОВІД ВІНД» не здійснювало або здійснювало не в повному обсязі, часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі. Станом на 31.12.2024 поточна заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становила _____ грн (з ПДВ), яка була погашена у повному обсязі, відповідно до умов укладеного договору від _____ платіжними інструкціями від 25.12.2024 (проведена банком 03.01.2025) та від 13.01.2025 (проведена банком 17.01.2025). Щодо отримання послуг з передачі електричної енергії Перевіркою встановлено, що Товариство протягом квітня 2022 року – грудня 2024 року не своєчасно здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), а саме: протягом 2022 року – за квітень на 44 дні, за травень на 13 днів, за червень на 11 днів та за липень на 15 днів, протягом 2023 року – за листопад на 6 днів та за грудень на 3 дні, протягом 2024 року – за березень на 3 дні. Станом на 31.12.2024 обліковується переплата ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____ за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ). Відповідно до <i>Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Наразі заборгованості у підприємства немає. Розрахунки здійснюються своєчасно та у повному обсязі. Підприємство докладатиме усіх зусиль для здійснення своєчасності розрахунків надалі.»</i>		
5	підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за

	частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 (далі – Порядок № 642)	двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. <i>(стор. 61-63, п. 3.14 Акта № 179)</i>
Пунктом 5.1 Порядку № 642 встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. Комісія з перевірки зазначає, що укладений між Ліцензіатом та _____ двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії від _____ № _____ не містить інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Наразі інформація про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць, опрацьована та підготовлена у вигляді Додатку до двостороннього Договору купівлі-продажу електричної енергії від 19.09.2023 № ... (наведена у Додатку до цього листа).».</i> У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Додаткова угода до Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____, надана ТОВ «ОВІД ВІНД» до Письмових пояснень Ліцензіата, не підписана з обох сторін, що свідчить про її неукладення, та, відповідно, порушення підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642, не вважається усунутим. <i>Відповідно до Додаткових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...інформація про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць, опрацьована та підготовлена у вигляді Додатку до двостороннього Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____ № ... (додається у вкладенні до листа в електронному вигляді).</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Додаткова угода до Договору купівлі-продажу електричної енергії від 19.09.2023, надана ТОВ «ОВІД ВІНД» до Додаткових пояснень Ліцензіата, підписана з обох сторін, проте, в зазначеній додатковій угоді, не вказана інформація щодо частки кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, а саме не надано та не вказано частку кожного джерела енергії, відсоток та у якому періоді 2025 року. Крім того, інформацію щодо частки, а також відсоток кожного джерела енергії,		

використаного для виробництва електричної енергії, відсоток за попередні періоди не надано, а саме за 2024 рік.

6	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії». (стор. 65-69, п. 3.20 Акта № 179)
---	--	--

ТОВ «ОВІД ВІНД» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з _____ від _____, з Додатковими угодами, невід'ємною частиною якого є затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні.

Відповідно до положень Договору про надання послуг із зменшення навантаження від _____ (далі – Договір), а саме:

- пункту 1.3 – за цим Договором виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (далі – ППВДЕ) надає _____ (ОСП) послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором;

- пункту 3.6 – за підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що між _____ та ТОВ «ОВІД ВІНД» діє Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини.

ТОВ «ОВІД ВІНД» протягом періоду, що перевірявся, отримувало команди які надавалися ОСП _____.

Ліцензіатом отримувались команди через систему керування обмеженнями (СКО) на розвантаження, які виконувались персоналом станції, але при цьому фактичний обсяг генерації під час дії команди був більший за очікуваний обсяг генерації під час дії команди, що свідчить про невиконання команди диспетчера в повному обсязі з боку Ліцензіата, як ППВДЕ, на умовах договору, а саме невиконання в повному обсязі команди за ранжиrom на розвантаження:

24.04.2021, 25.04.2021, 01.05.2021, 02.05.2021, 09.05.2021, 14.05.2021, 17.05.2021, 18.05.2021, 20.05.2021, 26.05.2021, 29.05.2021, 01.06.2021, 02.06.2021, 06.06.2021, 08.06.2021, 09.06.2021, 11.06.2021, 12.06.2021, 16.11.2021, 30.11.2021.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «ТОВ «ОВІД ВІНД», як ППВДЕ, щодо виконання команд через СКО, виконував команди диспетчера на розвантаження, але очікуваний обсяг генерації під час отримання команди та періоду дії команди – є прогнозованими значеннями, саме тому мають місце відхилення між прогнозованими значеннями об'ємів генерації та фактичними.

Також хочемо зазначити (згідно з Договором №...), що у разі наявності таких відхилень Ліцензіатом було сплачені усі _____ виставлені рахунки за _____

невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження у повному обсязі.

Таким чином, умови даного Договору були виконані у повному обсязі та зауважень/претензій з боку _____ до Ліцензіата не надходило.».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

7	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (стор. 77-81, п. 3.34 Акта № 179)
---	---	---

Щодо розрахунків ТОВ «ОВІД ВІНД» з _____ за послуги із зменшення навантаження.

Згідно з Договором від _____ про надання послуг із зменшення навантаження:

пункт 1.3 за цим Договором ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором;

-пункт 3.6 за підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.

пункт 3.8 ППВДЕ здійснює остаточний розрахунок з ОСП не пізніше 20 числа місяця наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність.

ТОВ «ОВІД ВІНД» не дотримано терміни оплати _____ за послуги із зменшення навантаження (після 20 числа місяця наступного за розрахунковим, у якому було отримано Акти плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Наразі заборгованості у підприємства немає. Розрахунки здійснюються своєчасно та у повному

обсязі. Підприємство докладалиме усіх зусиль для здійснення своєчасності розрахунків надалі.». Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а <u>застосовує інші санкції</u>.	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="577 327 769 972"> 8 підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії </td><td data-bbox="769 327 1324 972"> щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця; </td></tr> <tr> <td data-bbox="577 972 769 1774"> підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії </td><td data-bbox="769 972 1324 1774"> 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. <i>(стор. 81-88, п. 3.35 Акта № 179)</i> </td></tr> </table> Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____, а саме: - _____ грн (з ПДВ) за надання за послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до договору від _____,	8 підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;	підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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. <i>(стор. 81-88, п. 3.35 Акта № 179)</i>
8 підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;				
підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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. <i>(стор. 81-88, п. 3.35 Акта № 179)</i>				

- _____ грн (з ПДВ) за надання послуг з відшкодування вартості відхилення, (фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії Ліцензіата перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії) відповідно до договору від _____.

Довідково:

Актом № 179 зафіксовано, що станом на 14.07.2025 ТОВ «ОВІД ВІНД» було підписано акти зустрічних однорідних (грошових) вимог з _____ від 11.07.2025 за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до договору від _____ у сумі _____ грн та від _____ за послуги з відшкодування вартості відхилення до договору від _____ на суму _____ грн на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 14.07.2025 заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____ за договором від _____ № _____ складає _____ грн (з ПДВ) за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до договору від _____ у сумі _____ грн та за послуги з відшкодування вартості відхилення до договору від _____ на суму _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Протягом серпня-місяця 2025 року буде проведено Акт взаємозаліку про врегулювання (було надіслано електронною поштою до _____ 30.07.2025 на e-mail: _____) та Акт взаємозаліку по відхиленням (було надіслано електронною поштою до _____ 30.07.2025 також на e-mail: _____ – скріни з пошти наведені нижче) з _____ (Акти взаємозаліку зараз знаходяться у бухгалтерії _____ на розгляді).

Відповідно до Додаткових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...станом на 14.07.2025 року заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____ за договором від _____ № ... складала _____ грн (з ПДВ) (за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи _____ відповідно до договору від _____ №... у сумі _____ грн та за послуги з відшкодування вартості відхилення до договору від _____ №... на суму _____ грн).

12 серпня 2025 року було підписано сторонами Акт взаємозаліку про врегулювання та Акт взаємозаліку про відхилення (додаються у вкладенні до листа в електронному вигляді).

Таким чином, підприємство ТОВ «ОВІД ВІНД» не має грошових зобов'язань перед _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6

розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 14 та підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 201 960 (двісті одна тисяча дев'ятсот шістдесят) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	11 800,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	201 960,00 грн
---	---	-----------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
2	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-

5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 880,00	99 960,00		-	1 700 000,00	68 000,00	31 960,00	-
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	1 360,00	-
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	8 160,00	-
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуально го пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	70 720,00	35 360,00	(31 824,00)

Щодо порушення № 4:

² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (2 189 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 5:

² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (470 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **201 960 (двісті одна тисяча дев'ятсот шістдесят) гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) за 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 «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) у строк до 01 листопада 2025 року привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії.

Про виконання цього зобов'язання повідомити у строк до 20 листопада 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «ОВІД ВІНД» за 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 __ вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД» та посвідчень на проведення перевірки від 09 липня 2025 року № 344 та від 25 липня 2025 року № 379, установлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 2 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 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 07 листопада 2024 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 17 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 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 редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії), згідно з яким учасники

ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 2 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,

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

підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг із зменшення навантаження від 16 квітня 2021 року № 0909-15012, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», та договору купівлі-продажу електричної енергії від 02 серпня 2018 року № 15398/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАННИЙ ПОКУПЕЦЬ»,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 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,

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг із зменшення навантаження від 16.04.2021 № 0909-15012 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО».

2. Накласти штраф у розмірі 201 960 (двісті одна тисяча дев'ятсот шістдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та недотримання, а саме:

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

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 07 листопада 2024 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0909-03015 та договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0909-02015, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО»,

підпункту 17 частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, щодо дотримання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0909-03015 та умов договору про надання послуг з

передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0909-02015, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО»;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, згідно з яким учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ОВІД ВІНД»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) усунути порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:
підпункту 17 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), згідно з яким учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць,

для чого у строк до 01 листопада 2025 року привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань повідомити у строк до 20 листопада 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ОВІД ВІНД» за порушення Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проекту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «ОВІД ВІНД»

На підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД» та посвідчень на проведення перевірки від 09 липня 2025 року № 344 та від 25 липня 2025 року № 379 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) (далі – ТОВ «ОВІД ВІНД», Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 19 жовтня 2018 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179 (Акт № 179), до якого додано наказ ТОВ «ОВІД ВІНД» від 19 вересня 2019 року № 05-14 «Про введення у дію положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ОВІД ВІНД».

ТОВ «ОВІД ВІНД» надало до НКРЕКП листом від 14.08.2025 № 14/08.25 письмові пояснення до Акта № 179 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 179 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії. У разі виникнення таких змін протягом одного місяця з дня їх настання подати до НКРЕКП відповідне повідомлення в письмовій формі <i>(стор. 5, п. 1.4 Акта № 179)</i>
Перевіркою встановлено, що Ліцензіат повідомив НКРЕКП про зміни даних у документах, що додавалися до заяви про отримання Ліцензії, а саме: - про зміну електронної адреси, з порушенням строку на 1684 дні; - про зміну номера телефона, з порушенням строку на 1684 дні; - про зміну поточного рахунку Товариства, з порушенням строку на 2133 дні. <i>Довідково:</i> ТОВ «ОВІД ВІНД» листом від 07.07.2025 № 07.07.2025 повідомило НКРЕКП про зміни даних. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Відповідальні особи підприємства ТОВ «ОВІД ВІНД» усвідомили та надалі будуть повідомляти</i>		



УВ
НКРЕКП
№1633-14.1.1/25 від 27.08.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.08.2025 14:56
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

НКРЕКП про зміни даних, зазначених у документах, що додавалися до заяви на отримання Ліцензії, своєчасно та у повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)	в 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією. <i>(стор. 5-18, п. 1.5 Акта № 179)</i>
---	---	---

ТОВ «ОВІД ВІНД» **не подало** в електронному вигляді до НКРЕКП форми звітності: № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» (далі – форма звітності № 4-НКРЕКП) за IV квартал 2019 року;

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

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за квітень, травень та червень 2019 року;

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

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за II квартал 2019 року.

ТОВ «ОВІД ВІНД» **не подано** до НКРЕКП Фінансову звітність (форма № 1-м «Фінансова звітність малого в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати»), а саме:

- річну за 2019 рік,
- за I квартал, I півріччя, 9 місяців та річну за 2020 рік,
- за I квартал, I півріччя та 9 місяців 2021 року.

Форма звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» надавалась Товариством до структурного підрозділу НКРЕКП із порушенням терміну, в електронному вигляді / паперовому вигляді, а саме:

- за I квартал 2019 року – 293 дні;
- за II квартал 2019 року – 232 дні;
- за III квартал 2019 року – 169 днів;
- за IV квартал 2019 року – 105 днів;
- за I квартал 2020 року – 43 дні.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Відповідальними особами підприємства ТОВ «ОВІД ВІНД» були підготовлені вказані форми звітності та надіслані на електронні адреси НКРЕКП та до сектору НКРЕКП у Одеській області 13.08.2025 року о 12:34 та о 15:50.

Надалі усі форми звітності будуть подаватися своєчасно.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 18.08.2025 № 936/12DR-25 (мовою документа): «Товариством 13.08.2025 подано на відповідні електронні адреси:

- 1) форми звітності¹:
 - № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) за грудень 2019 року;
 - № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за 4 квартал 2019 року;
- 2) форми звітності²:
 - № 4В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) за квітень-червень 2019 року;
 - № 2В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) за 2,3 квартали 2019 року;
 - № 3- НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) за 2 квартал 2019 року;
- 3) фінансову звітність³: річну за 2019 рік; за 1 квартал, 1 півріччя, 9 місяців та річну за 2020 рік; за 1 квартал, 1 півріччя, 9 місяців 2021 року.»

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла до 20.10.2020) **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

3	підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП.
---	--	---

	енергії (у редакції, що діяла до з 20.10.2020)	(стор. 19-22, п. 1.7 Акта № 179)
Виявлено, що ТОВ «ОВІД ВІНД» за період 2019-2024 роки сплачував внески на регулювання з порушенням термінів, а саме: за III квартал 2019 року порушено термін сплати на 188 днів; за IV квартал 2019 року порушено термін сплати на 124 дні; за I квартал 2020 року порушено термін сплати на 61 день. Відповідно до <i>Письмових пояснень Ліцензіата</i> (мовою документа): «На той час підприємством були сплачені усі внески на врегулювання, але мало місце несвоєчасність оплати. Відтоді і до сьогоднішнього вказані внески сплачуються підприємством своєчасно та у повному обсязі. Надалі підприємство також буде вживати усі заходи для забезпечення своєчасності та повноти сплати внесків.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до з 20.10.2020) сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.		
4	підпункту 15 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020) підпункту 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020 по 15.01.2024) підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії; в частині обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови

	енергії (у редакції, що діяла з 16.01.2024)	цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (стор. 39-58, п. 3.12 Акта № 179)
Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління У періоді, що перевірявся ТОВ «ОВІД ВІНД» не здійснювало або здійснювало не в повному обсязі, часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі. Станом на 31.12.2024 поточна заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становила _____ грн (з ПДВ), яка була погашена у повному обсязі, відповідно до умов укладеного договору від _____ платіжними інструкціями від 25.12.2024 (проведена банком 03.01.2025) та від 13.01.2025 (проведена банком 17.01.2025). Щодо отримання послуг з передачі електричної енергії Перевіркою встановлено, що Товариство протягом квітня 2022 року – грудня 2024 року не своєчасно здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), а саме: протягом 2022 року – за квітень на 44 дні, за травень на 13 днів, за червень на 11 днів та за липень на 15 днів, протягом 2023 року – за листопад на 6 днів та за грудень на 3 дні, протягом 2024 року – за березень на 3 дні. Станом на 31.12.2024 обліковується переплата ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____ за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ). Відповідно до <i>Письмових пояснень Ліцензіата</i> (мовою документа): «Наразі заборгованості у підприємства немає. Розрахунки здійснюються своєчасно та у повному обсязі. Підприємство докладатиме усіх зусиль для здійснення своєчасності розрахунків надалі.»		
5	підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані

	енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 (далі – Порядок № 642)	зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. <i>(стор. 61-63, п. 3.14 Акта № 179)</i>
Пунктом 5.1 Порядку № 642 встановлено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. Комісія з перевірки зазначає, що укладений між Ліцензіатом та _____ двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії від _____ № _____ не містить інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Наразі інформація про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць, опрацьована та підготовлена у вигляді Додатку до двостороннього Договору купівлі-продажу електричної енергії від 19.09.2023 № ... (наведена у Додатку до цього листа).».</i> У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Додаткова угода до Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____, надана ТОВ «ОВІД ВІНД» до Письмових пояснень Ліцензіата, не підписана з обох сторін, що свідчить про її неукладення, та, відповідно, порушення підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642, не вважається усунутим.		
6	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії». <i>(стор. 65-69, п. 3.20 Акта № 179)</i>
ТОВ «ОВІД ВІНД» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з _____ від _____, з Додатковими угодами, невід'ємною частиною якого є затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні.		

Відповідно до положень Договору про надання послуг із зменшення навантаження від _____ (далі – Договір), а саме:

• пункту 1.3 – за цим Договором виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (далі – ППВДЕ) надає _____ (ОСП) послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором;

• пункту 3.6 – за підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.

Перевіркою встановлено, що між _____ та ТОВ «ОВІД ВІНД» діє Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини.

ТОВ «ОВІД ВІНД» протягом періоду, що перевірявся, отримувало команди які надавалися ОСП _____.

Ліцензіатом отримувались команди через систему керування обмеженнями (СКО) на розвантаження, які виконувались персоналом станції, але при цьому фактичний обсяг генерації під час дії команди був більший за очікуваний обсяг генерації під час дії команди, що свідчить про невиконання команди диспетчера в повному обсязі з боку Ліцензіата, як ППВДЕ, на умовах договору, а саме невиконання в повному обсязі команди за ранжиrom на розвантаження:

24.04.2021, 25.04.2021, 01.05.2021, 02.05.2021, 09.05.2021, 14.05.2021, 17.05.2021, 18.05.2021, 20.05.2021, 26.05.2021, 29.05.2021, 01.06.2021, 02.06.2021, 06.06.2021, 08.06.2021, 09.06.2021, 11.06.2021, 12.06.2021, 16.11.2021, 30.11.2021.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «ТОВ «ОВІД ВІНД», як ППВДЕ, щодо виконання команд через СКО, виконував команди диспетчера на розвантаження, але очікуваний обсяг генерації під час отримання команди та періоду дії команди – є прогнозованими значеннями, саме тому мають місце відхилення між прогнозованими значеннями об'ємів генерації та фактичними.*

Також хочемо зазначити (згідно з Договором №...), що у разі наявності таких відхилень Ліцензіатом було сплачені усі _____ виставлені рахунки за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження у повному обсязі.

Таким чином, умови даного Договору були виконані у повному обсязі та зауважень/претензій з боку _____ до Ліцензіата не надходило.».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

7	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим
---	--	---

	енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020)	для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (стор. 77-81, п. 3.34 Акта № 179)
<i>Щодо розрахунків ТОВ «ОВІД ВІНД» з _____ за послуги із зменшення навантаження.</i> Згідно з Договором від _____ про надання послуг із зменшення навантаження: пункт 1.3 за цим Договором ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором; -пункт 3.6 за підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку. пункт 3.8 ППВДЕ здійснює остаточний розрахунок з ОСП не пізніше 20 числа місяця наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність. ТОВ «ОВІД ВІНД» не дотримано терміни оплати _____ за послуги із зменшення навантаження (після 20 числа місяця наступного за розрахунковим, у якому було отримано Акти плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження). <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Наразі заборгованості у підприємства немає. Розрахунки здійснюються своєчасно та у повному обсязі. Підприємство докладатиме усіх зусиль для здійснення своєчасності розрахунків надалі.».</i> Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20.10.2020), Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а <u>застосовує інші санкції</u>.		
8	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з	щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим

Станом на 14.07.2025 заборгованість ТОВ «ОВІД ВІНД» перед _____ за договором від _____ № _____ складає _____ грн (з ПДВ) за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до договору від _____ у сумі _____ грн та за послуги з відшкодування вартості відхилення до договору від _____ на суму _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...Протягом серпня-місяця 2025 року буде проведено Акт взаємозаліку про врегулювання (було надіслано електронною поштою до _____ 30.07.2025 на e-mail: _____) та Акт взаємозаліку по відхиленням (було надіслано електронною поштою до _____ 30.07.2025 також на e-mail: _____ – скрині з пошти наведені нижче) з _____ (Акти взаємозаліку зараз знаходяться у бухгалтерії _____ на розгляді).

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **308 040 (триста вісім тисяч сорок) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	18 120,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	308 040,00 грн
---	---	---------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		
2	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00		

5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 880,00	99 960,00		-	1 700 000,00	68 000,00	31 960,00		
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	1 360,00		
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	8 160,00		
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 240,00	106 080,00		-	1 700 000,00	70 720,00	35 360,00		

Щодо порушення № 4:

² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (2 189 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 5:

² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

³відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (470 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

Щодо порушення № 8:

²відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	70 720,00

³відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (506 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **308 040 (триста вісім тисяч сорок) гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) за 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 «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) у строк до 01 листопада 2025 року, а саме:

привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії;

забезпечити виконання умов договору від 02 серпня 2018 року № 5398/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи

гарантованого покупця та за послуги з відшкодування вартості відхилення станом на 31 грудня 2024 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити у строк до 20 листопада 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «ОВІД ВІНД» за 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 __ вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД» та посвідчень на проведення перевірки від 09 липня 2025 року № 344 та від 25 липня 2025 року № 379, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 2 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 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 07 листопада 2024 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 17 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 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 редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії), згідно з яким учасники

ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 2 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,

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

підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) 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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг із зменшення навантаження від 16 квітня 2021 року № 0909-15012, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО»,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної

енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг із зменшення навантаження від 16.04.2021 № 0909-15012 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО».

2. Накласти штраф у розмірі 308 040 (триста вісім тисяч сорок) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та недотримання, а саме:

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

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 07 листопада 2024 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, щодо дотримання договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0909-03015 та договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0909-02015, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», та договору купівлі-продажу електричної енергії від 02 серпня 2018 року № 15398/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»,

підпункту 17 частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 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,

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, щодо дотримання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0909-03015 та умов договору про надання послуг з

передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0909-02015, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО»;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, згідно з яким учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ОВІД ВІНД»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 179, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1083 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ОВІД ВІНД», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОВІД ВІНД» (код ЄДРПОУ 36851672) усунути порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:
підпункту 14 (у редакції, що діяла до 07 листопада 2024 року) у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 17 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 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;

пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації), згідно з яким учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць,

для чого у строк до 01 листопада 2025 року:

привести діючі двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії;

забезпечити виконання умов договору від 02 серпня 2018 року № 5398/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та за послуги з відшкодування вартості відхилення станом на 31 грудня 2024 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити у строк до 20 листопада 2025 року НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО