

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до**  
**АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва**  
**електричної енергії»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 15 жовтня 2024 року № 1765 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 20.09.2024 № 119, від 16.10.2024 № 163 та від 29.10.2024 № 194, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (далі – АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 23269555) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва електричної енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), **за період діяльності 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 01.11.2024 № 380 (далі – Акт).

*Листом від 08.11.2024 № 82/1144 (вхідний НКРЕКП від 11.11.2024 № 37917/1-24) Ліцензіатом надано пояснення до Акту планової перевірки.*

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1 та 2	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	<b>порушення в частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме: розпорядження від 23.05.2023 № 140-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» в частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 та 3 до Тимчасового порядку; пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку № 689 щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку № 689.</b> <i>стор. 14-15 пункту 1.6 Акта</i>

Перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» надало до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 – 3 до Тимчасового порядку № 689 з **порушенням** терміну на **82 дні**.

Перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» **не надало** до НКРЕКП **актуальну інформацію** згідно з додатком 1 за січень – лютий та додатками 2 та 3 за січень – жовтень до Тимчасового порядку.



3	підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	<p>порушення в частині надання до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p> <p style="text-align: right;"><i>стор. 18-19 пункту 1.6 Акта</i></p>
---	---	---

Товариством **не надано інформації**, запитуваної у додатковому запиті від 21.10.2024 № 68-41/24 щодо детального переліку (деталізовано по кожній окремій ТЕС) виконаних заходів, відновлювальних робіт та акти виконаних робіт (акти КБ-3 – зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в – детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом – акти приймання виконаних робіт за затвердженою у ліцензіата формою) щодо всіх об'єктів, наведених АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» в переліку виконаних заходів, відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій що було надано до НКРЕКП, а також документальне підтвердження інформації (у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку) про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги; перелік обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога протягом 2023 року

4	<p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 15.01.2024)</i></p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 15.01.2024)</i></p>	<p>порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині здійснення оплати за Послугу відповідно до умов цього Договору;</p> <p>пункту 2.4 Додаткової угоди від 14.08.2019 до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013 щодо здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>порушення у частині своєчасності та в повному обсязі сплати за електричну енергію, купленої на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме несвоєчасної часткової попередньої оплати вартості послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:</p> <p>пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині здійснення оплати за Послугу відповідно до умов цього Договору;</p> <p>пункту 2.4 Додаткової угоди від 14.08.2019 до Договору про надання послуг з диспетчерського</p>
---	---	---

		<p><b>(оперативно-технологічного) управління</b> від 04.05.2019 № 0424-03013 щодо здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p style="text-align: right;"><i>стор. 30-32 пункту 3.1 Акта</i></p>
--	--	---

### **Щодо отриманих послуг з диспетчерського управління**

Загальний **обсяг** наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» **послуг** АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі даних бухгалтерського обліку за період 2023 року (з урахуванням актів коригування) склав МВт·год на суму тис. грн (з ПДВ), сплачено тис. грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2023 заборгованість АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» становить **тис. грн.**

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» **не здійснювало** поетапної попередньої оплати вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

*За поясненнями Ліцензіата, сума заборгованості АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» перед ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 наразі є предметом розгляду в суді.*

*В свою чергу Товариство не погоджується з обсягом наданої ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги та вважає, що ОСП в порушення вимог законодавства ЄС, правозастосовної практики Великої Палати Верховного Суду та Суду Європейського Союзу, поряд з обсягами електричної енергії, які АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» відпускало в межах ОЕС України, протиправно включав до актів наданих послуг обсяги електроенергії, які були експортовані останнім до суміжних країн ЄС за зовнішньоекономічними контрактами.*

*Товариство не погоджуючись з зазначеними в актах обсягами наданих послуг кожного разу направляло до ОСП свої заперечення та зазначало про необхідність коригування Актів приймання послуг, виключивши із наданих обсягів обсяги за експортну складову. На жаль, ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» кожного разу ігнорував вказані заперечення і до тепер жодних коригувань не здійснив.*

*Позиція Товариства також підтверджується рішенням Окружного адміністративного суду міста Києва від 27.10.2022 у справі № 640/27130/21, яке набуло чинності та згідно з яким задоволено позовну заяву учасника ринку електричної енергії, а саме: ТОВ «ЛЕ ТрейдінгУкраїна», та визнано нечинним, серед іншого, постанову НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» в частині, серед іншого, змін до пункту 6.5 глави 6 розділу XI КСП, та змін до додатку № 5 КСП. Зазначеними вище змінами, які були визнані протиправними та нечинними рішенням, встановлювалось нарахування послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на обсяги експорту та/ імпорту електричної енергії учасників ринку.*

*Таким чином, до набрання законної сили рішення суду у справах № 914/234/23 та № 914/3538/23, сума заборгованості, як і сума нарахувань за надану ОСП послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління наразі не є остаточно встановленою.*

*Додатково зазначаємо, що на наявність заборгованості Товариства за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління впливає низка фінансових факторів, а саме: багатомільярдні збитки завдані ворожими обстрілами та значне погіршення фінансового стану Товариства в існуючих надважких умовах триваючої військової агресії проти України. А також вже декілька років має місце суттєва заборгованість самого ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» перед АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за послуги з балансування. Так станом на 31.12.2023 заборгованість НЕК УКРЕНЕРГО становить біля млрд грн. Такий вкрай низький показник розрахунків створює ризики не*

тільки для своєчасного розрахунку Товариства з ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», але і загалом сталого функціонування ТЕС Товариства.

*Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що з урахуванням пояснень Ліцензіата та в існуючих надважких умовах триваючої військової агресії проти України, застосоване пом'якшення у розмірі 50 %.*

5	<p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024)</p>	<p><b>порушення в частині укладання договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, а саме:</b></p> <p>типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме пункту 14.2 (у редакції, що діяла з 08.02.2020 до 31.12.2023), яким встановлено що у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора;</p> <p>пункту 4.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 травня 2019 року № 0424-02013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині обов'язку Користувача подавати планові обсяги Послуги Виконавцю до 25 доби місяця, що передуює розрахунковому місяцю</p> <p style="text-align: right;"><i>стор. 33-36 пункту 3.1 Акта</i></p>
---	--	--

#### **Щодо послуг з передачі електричної енергії**

Відповідно до пункту 5.5. **Типового договору** Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до **15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно)**, на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність положень Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.05.2019 № 0424-02013 до положень Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, затвердженого Постановою № 309, відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 30.09.2022 № 1234 та від 11.10.2022 № 1305, та умов укладеної Додаткової угоди від 04.05.2019 б/н (де Сторони дійшли згоди внести зміни до Договору у разі внесення змін до нормативно-правових актів протягом 1 (одного) місяця від дати запровадження таких змін в нормативно-правових актах)

Товариство листом від 17.01.2023 № 12/34 надало повідомлення щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії на розрахункові періоди 2023 року (помісячно) з **порушенням терміну на 23 дні.**

6	<p>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</p>	<p><b>порушення в частині дотримання Ліцензіатом вимоги 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,</b></p>
---	---	---

		<p><b>що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 2.4.3 глави 2.4 розділу II Правил ринку в частині обов'язку Ліцензіата дотримуватись обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, що складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії).</b></p> <p style="text-align: right;"><i>стор. 77-78 пункту 3.13 Акта</i></p>
--	--	--

Товариство продавало електроенергію ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» за двосторонніми договорами в обсягах, що складає більше 50 відсотків місячного обсягу продажу електричної енергії АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»

Період, місяць	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	В тому числі обсяг ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» МВт·год	% ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» від загального обсягу
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
<b>рік</b>				

*Постановою Верховного Суду від 26.09.2023 у справі № 640/36179/21 скасовано постанову НКРЕКП від 24.11.2021 № 2250, яка встановлювала обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, у розмірі 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії). Постанова суду набрала чинності 26.09.2023.*

**Таким чином порушення тривало з лютого по вересень 2023 року.**

*За поясненнями Ліцензіата, п. 4 Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів № 499 від 05.06.2019 (далі - Порядок проведення аукціонів), визначає принципи їх проведення,*

*Оскільки Товариство виконує роль продавця на таких аукціонах, це обумовлює те, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»:*

- а) не має фізичної та технічної змоги певним чином обмежувати коло потенційних учасників аукціону;*
- б) не може володіти інформацією щодо особи учасника/переможця аукціонів;*
- в) за результатами аукціону зобов'язане укласти двосторонній договір купівлі-*

продажу електричної енергії з переможцем торгів для уникнення порушень Порядку проведення аукціонів.

При цьому, у випадку порушення Товариством обов'язку щодо укладення двостороннього договору купівлі-продажу електричної енергії з переможцем торгів, біржою може бути припинено допуск Товариства до участі у біржових торгах по відповідній секції та нараховано штраф відповідно до п. 10.6 Регламенту проведення електронних біржових торгів на товарній біржі.

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що з урахуванням пояснень Ліцензіата та в існуючих надважких умовах триваючої військової агресії проти України, застосоване пом'якшення у розмірі 25%.

7	<p align="center"><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b></p>	<p>порушення у частині дотримання Ліцензіатом вимоги 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, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діє з 07 травня 2022 року) щодо обов'язкового подання виробниками електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше <b>10 відсотків</b> від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання.</p> <p align="right"><i>(стор. 79 пункту 3.13 Акта</i></p>
---	---	---

Перевіркою встановлено невідповідність обсягів поданих заявок Ліцензіатом на РДН (не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання) встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, у **3 062 годинах**.

За поясненнями Ліцензіата, що Товариство не може врахувати подання позапланових диспетчерських заявок на поточні та аварійні ремонти енергоблоків, додаткові витрати палива у разі ввімкнення енергоблоків по команді диспетчера ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО», введення тимчасових обмежень видачі потужності для ТЕС у ремонтних режимах, що призводить до зниження доступної потужності ТЕС.

Також звертаємо увагу, що спрогнозувати фактичний обсяг відпуску на етапі формування пропозицій на РДД та РДН не є можливим. Сумарний обсяг відпуску для ТЕС Товариства складається не тільки з обсягів покриття зобов'язань по ДД, РДН, ВДР та ринку допоміжних послуг, але й з виконання команд, отриманих під час роботи на балансуємому ринку. Так як на етапі формування заявок на РДН прогностичний відпуск електричної енергії дорівнює обсягам, законтракованим в сегменті ДД, то при визначенні мінімально необхідного обсягу (10%) в якості бази враховується саме обсяг двосторонніх угод.

*Департамент ліцензійного контролю*, зазначає, що з урахуванням пояснень Ліцензіата та в існуючих надважких умовах триваючої військової агресії проти України, застосоване пом'якшення у розмірі 15%

8	<p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024)</p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024)</p>	<p><b>Порушення у частині виконання умов укладених договорів, а саме пункту 4.1 Договору від 27.05.2019 № 0424-04013 про участь у балансуєчому ринку в частині здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених у Правилах ринку;</b></p> <p><b>Порушення у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 4.1 Договору від 27.05.2019 № 0424-04013 про участь у балансуєчому ринку в частині здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених у Правилах ринку.</b></p> <p><i>(стор. 96-97 пункту 3.17 Акта)</i></p>
---	---	---

### **Щодо купівлі/продажу електричної енергії на балансуєчому ринку**

Станом на 31.12.2023 заборгованість АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», згідно з актами купівлі-продажу електричної енергії, перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплену на «балансуєчому» ринку електричну енергію становить **тис. грн (з ПДВ).**

Разом з тим, відповідно до виставленого рахунку за третю декаду грудня 2023 року який ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО» виставив АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у Ліцензіата виникло зобов'язання на суму **тис. грн. (з ПДВ).**

9	<p>підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</p>	<p><b>порушення щодо пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 та 4.11.4 Правил ринку щодо подання заявок на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва.</b></p> <p><i>(стор. 98-99 пункту 3.18 Акта)</i></p>
---	---	---

Перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у 240 годинах першої декади грудня 2023 року, у 240 годинах другої години грудня 2023 року та у 264 годинах третьої декади грудня 2023 року порушувало пункти 4.10.3 та 4.11.4 Правил ринку щодо подання заявок на розвантаження.

10	<p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024)</p>	<p><b>порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23.07.20 № 0424-07013 щодо надання допоміжних послуг в обсязі, що відповідає прийнятій заявці відповідно до умов, передбачених Правилами ринку.</b></p> <p><i>(стор. 99-101 пункту 3.19 Акта)</i></p>
----	--	---

Протягом 2023 року Товариство надало допоміжні послуги у обсязі **МВт**, що на **МВт** менше акцептованої величини **МВт**.

Місяць	Пропозиція на РДП, МВт	Акцептований обсяг послуг, МВт	Обсяг наданих послуг, МВт	Обсяг не наданих послуг, МВт	Відсоток наданих послуг
<b>2023 рік</b>					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
<b>Всього</b>					

За поясненнями Ліцензіата, що зафіксовані несуттєві відхилення обсягів надання допоміжних послуг від акцептованих обсягів обумовлено наявністю об'єктивних обставин, а саме: військові дії (обстріл, затримка пуску блоку через повітряну тривогу, розвантаження блоків через високу загрозу обстрілу), технологічні відмови обладнання, технічний збій телеметрії, не виконання за швидкістю навантаження, некоректність передачі даних зі сторони Товариства до оператора системи передачі.

Отже, об'єктивність вищенаведених наведених чинників обумовлюють відсутність вини Товариства у зазначеному порушенні.

При цьому, акцентуємо увагу Регулятора на тому, що наведені обставини приводять до негативних наслідків насамперед для Товариства, адже при ненаданні допоміжних послуг у відповідному обсязі Товариство не отримує кошти за такі послуги, зменшуючи свою дохідну частину, що додатково підтверджує відсутність умислу.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що з урахуванням пояснень Ліцензіата та в існуючих надважких умовах триваючої військової агресії проти України, застосоване пом'якшення у розмірі 50%

#### Довідкова інформація:

- установлена потужність обладнання – МВт;
- фактичний обсяг виробництва – млн кВт год
- дохід за 2023 рік – млн грн;
- збиток - тис. грн

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.

При розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення, **зазначені у пунктах 1, 2, 5, 8, 10 обґрунтування** фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу, тому НКРЕКП не накладає штраф.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах



енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що штраф становить **443 411,00 (чотириста сорок три тисячі чотириста одинадцять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>26 083</b> <i>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян</i> <i>(далі – НМДГ)</i>	<b>443 411,00</b>
---	--	-------------------

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на об'яжуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок (щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 23.05.2023 № 140-р)	<b>застосовується застереження</b> (фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу)		170 000	8 500	697	-	-	-	(9 197)
2	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП (щодо подання інформації по Тимчасового порядку)	<b>застосовується застереження</b> (фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу)		1 700 000	68 000	16 932	(25 479,60)	-	-	-
3	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	5 000	85 000	1 700 000	85 000	-	-	-	-	-
4	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів (надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)	5 625	95 625	1 700 000	127 500	63 750,00	(19 125,00)	19 125,00	(95 625,00)	-

5	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів ( <i>послуги з передачі електричної енергії</i> )	<b>застосовується застереження</b> (фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу)		1 700 000	85 000	1 955	(8 695,50)	-	-	-
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (PCO), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності ( <i>обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД 50 відсотків</i> )	5 030	85 510	1 700 000	153 000	37 026,00	(76 010,40)	-	(28 503,90)	-
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (PCO), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності ( <i>продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків</i> )	5 273	89 641	1 700 000	85 000	10 880	-	9 588,00	(15 820,20)	-
8	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів ( <i>балансуючий ринок</i> )	<b>застосовується застереження</b> (фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу)		1 700 000	93 500,00	34 127,50	(51 051,00)	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (PCO), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності ( <i>подання заявок на весь обсяг балансуєної</i> )	5 155	87 635	1 700 000	85 000	2 635	-	-	-	-

	електричної енергії на розвантаження)								
10	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів (надання допоміжних послуг)	застосовується застереження (фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу)	1 700 000	85 000	31 025	(11 602,50)	11 602,50	(58 012,50)	-

1) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,08; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки – 100%

2) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,25; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, 0,30;

3) без застосування коефіцієнтів;

4) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,50; коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,50; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 50%

5) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,02; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;

6) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,24; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 25%

7) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,13; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 15%

8) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37; коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,10; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення, 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;

9) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,03;

10) враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 1,10; коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, 50%.

Враховуючи зазначене відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статті 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 від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

**постанову, якою:**

**1.** Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме:

розпорядження від 23.05.2023 № 140-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» в частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 2 та 3 до Тимчасового порядку,

пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15.01.2024) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме пункту 14.2 (у редакції, що діяла з 08.02.2020 до 31.12.2023), яким встановлено що у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора,

пункту 4.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 травня 2019 року № 0424-02013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині обов'язку Користувача подавати планові обсяги Послуги Виконавцю до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;

пункту 4.1 Договору від 27.05.2019 № 0424-04013 про участь у балансуєчому ринку в частині здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених у Правилах ринку,

пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23.07.20 № 0424-07013 щодо надання допоміжних послуг в обсязі, що відповідає прийнятій заявці відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15.01.2024) щодо здійснення своєчасної оплати в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.1 Договору від 27.05.2019 № 0424-04013 про участь у балансуєчому ринку в частині здійснення платежів у рамках розрахункових сум відповідно до процедур та графіків, зазначених у Правилах ринку.

**2.** Накласти штраф у розмірі **443 411,00 (чотиреста сорок три тисячі чотиреста одинадцять) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) за порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 8 щодо надання 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;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15.01.2024) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині здійснення оплати за Послугу відповідно до умов цього Договору,

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14.08.2019 до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013 щодо здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 16 в частині дотримання Ліцензіатом вимоги 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, а саме:

пункту 2.4.3 глави 2.4 розділу II Правил ринку в частині обов'язку Ліцензіата дотримуватись обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за ДД між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, що складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії),

пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діє з 07 травня 2022 року) щодо обов'язкового подання виробниками електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 23 щодо пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 та 4.11.4 Правил ринку щодо подання заявок на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15.01.2024) щодо здійснення своєчасної оплати в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині здійснення оплати за Послугу відповідно до умов цього Договору;

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14.08.2019 до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.05.2019 № 0424-03013 щодо здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

**Директор Департаменту**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до  
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за  
порушення Ліцензійних умов з  
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду листопада 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 01 листопада 2024 року № 380, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 15 жовтня 2024 року № 1765 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 вересня 2024 року № 119, від 16 жовтня 2024 року № 163 та від 29 жовтня 2024 року № 194, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

підпункт 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме:

пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з

відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок), щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку,

розпорядження НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 140-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;

підпункт 8 у частині надання до НКРЕКП документів (їх копії), інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14 серпня 2019 року до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 14.2 типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 № 309 (у редакції, що діяла з 08 лютого 2020 року до 31 грудня 2023 року),

пункту 4.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 травня 2019 року № 0424-02013,

пункту 4.1 Договору про участь у балансуючому ринку від 27 травня 2019 року № 0424-04013,

пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23 липня 2020 року № 0424-07013;

підпункт 16 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, а саме:

пункту 2.4.3 глави 2.4 розділу II Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині дотримання обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за двосторонніми договорами між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, що складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії),

пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 23 у частині пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині зобов'язання подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині здійснення своєчасної оплати в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14 серпня 2019 року до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 4.1 Договору про участь у балансуєчому ринку від 27 травня 2019 року № 0424-04013.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме:

пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку № 689 щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку,

розпорядження НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 140-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;



підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 14.2 типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 № 309 (у редакції, що діяла з 08 лютого 2020 року до 31 грудня 2023 року),

пункту 4.2 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 травня 2019 року № 0424-02013,

пункту 4.1 Договору про участь у балансуєчому ринку від 27 травня 2019 року № 0424-04013,

пункту 7.5 Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності від 23 липня 2020 року № 0424-07013;

підпункту 16 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, а саме згідно з пунктом 2.4.3 глави 2.4 розділу II Правил ринку в частині дотримання обмеження місячного обсягу продажу електричної енергії за двосторонніми договорами між виробниками та іншими учасниками ринку електричної енергії, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими між собою, що складає 50 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії (крім договорів, укладених для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії);

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині здійснення своєчасної оплати в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 4.1 відповідно до Договору про участь у балансуєчому ринку від 27 травня 2019 року № 0424-04013.

2. Накласти штраф у розмірі 443 411,00 (чотириста сорок три тисячі чотириста одинадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 8 щодо надання до НКРЕКП документів (їх копії), інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14 серпня 2019 року до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013;

підпункту 16 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, а саме згідно з пунктом 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 23 щодо пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10. 3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині зобов'язання подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 15 січня 2024 року) щодо здійснення своєчасної оплати в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013,

пункту 2.4 Додаткової угоди від 14 серпня 2019 року до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 травня 2019 року № 0424-03013.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови надіслано (отримав) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 року

\_\_\_\_\_ (підпис)