

**Обґрунтування  
до проекту постанови НКРЕКП**


**«Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1625 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», постанови НКРЕКП від 10 грудня 2025 року № 2101 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 27 листопада 2024 року № 271 та від 16 грудня 2024 року № 311, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) (далі – АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство, ОСР, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 01 червня 2024 року по 01 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 27 грудня 2024 року № 459 (далі – Акт № 459).

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03 січня 2025 року № 226/1001 надало до НКРЕКП заперечення, пояснення та обґрунтування до Акта № 459 (далі – Письмові пояснення).

Так, Актом № 459 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>частини шостої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 10.5.4 глави 10.5 розділу Х Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року</p>	<p>у частині припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>у частині дотримання стандартів операційної безпеки;</p> <p>у частині незабезпечення беззаперечного виконання усіх оперативних команд і розпоряджень оператора системи передачі;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів для споживачів та недискримінаційне ставлення до всіх Користувачів, на яких впливають ці заходи;</p>



ІВЛІ – Кодекс системи  
НКРЕКП  
(розподілу) 15.01.2025  
КЕП: Зеленюк Я. М. 15.01.2025 14:54  
3FAA9288358EC00304000000E5901#00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

<p><b>пункту 10.5.8 глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309</b> (далі - Кодекс системи передачі)</p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким встановлено, що при застосуванні аварійного розвантаження оперативним персоналом ОСР він не повинен допускати дискримінацію між Користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами;</p> <p>яким встановлено, що усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу;</p> <p>в якому зазначено, що до функцій ОСР у частині взаємовідносин з ОСП (РДЦ) з питань ОДУ належать, зокрема, виконання оперативних команд та розпоряджень ЧД РДЦ з примусового зниження електроспоживання та потужності (графіки обмежень, аварійних відключень тощо) на величину і в терміни, визначені ЧД РДЦ.</p> <p><i>( стор. 16 - 120 Акта № 459)</i></p>
<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено графіки погодинного відключення для запобігання порушенню режиму роботи ОЕС України, або її окремих частин внаслідок дефіциту електричної потужності, який застосовується по Дніпропетровській області:</p> <p>на період з 22 листопада 2023 року по 01 жовтня 2024 року (далі – ГПВ на 2023 -2024 роки) в обсязі <b>1 768,32 МВт</b>,</p> <p>на період з 01 жовтня 2024 року по 01 жовтня 2025 року (далі – ГПВ на 2024 -2025 роки) в обсязі <b>1 741,95 МВт</b>.</p> <p>У періоді <b>01 червня 2024 року – 07 червня 2024 року</b> оперативними каналами диспетчерського зв'язку АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>не отримувало</b> оперативні команди на застосування ГПВ.</p> <p><b>З 08 червня 2024 року</b> АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>застосовувалися ГПВ</b> за командами РДЦ Дніпровського регіону НЕК «УКРЕНЕРГО».</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з проведення перевірки аудіозаписи щодо отримання ЦДС оперативних команд від чергового диспетчера Регіонального диспетчерського центру НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – ЧД РДЦ) та аудіозаписи передачі команд (щодо відключення у періоді, що перевірявся, черг заведених до ГПВ) від ЦДС до підрозділів за період 01 червня 2024 року до 01 грудня 2024 року (перевіряємий період).</p> <p>Комісією з проведення перевірки вибірково досліджено записи Оперативного журналу (ОЖ) ЦДС, ОДЦ <b>Криворізького регіону</b> та дільниць щодо застосування ГПВ за період з 01 червня 2024 року по 01 грудня 2024 року (за перевіряємий період).</p> <p>Комісією з проведення перевірки виявлено, що записи про передачу команд ЧД РДЦ щодо застосування черг ГПВ, а також ЧД ЦДС до дільниць <b>зазначалися в ОЖ не в повному обсязі</b>.</p> <p>ОЖ ЦДС та ОДЦ Криворізького регіону за червень-листопад 2024 року <b>епізодично містять записи</b> про підстанції та склад фідерів/вводів/ліній, які відключаються при введенні черг ГПВ та <b>не містять записів про величини електричної потужності, що при цьому відключено</b>.</p>	

### 08 червня 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 00:00 до 03:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,32 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 03:00 до 05:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 18:00 до 19:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,32 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **192,85 МВт**.

### 12 червня 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 19:00 до 22:00 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,52 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 22:00 до 23:00 (6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,76 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 6 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **121,53 МВт**.

### 13 червня 2024 року

Запис команди ЧД РДЦ на 13 червня 2024 року **не внесено**.

В ОЖ ЧД ЦДС записи розпоряджень по введенню черг ГПВ на 13 червня 2024 року **відсутні**.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 20:00 до 22:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **37,99 МВт**.

### 14 червня 2024 року

Запис команди ЧД РДЦ на 14 червня 2024 року **не внесено**.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 14:00 до 16:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;

з 16:00 до 19:00 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ 294,52 МВт, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4 черги ГПВ у повному обсязі;

з 19:00 до 22:00 (6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ 294,76 МВт, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 6 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **142,17 МВт**.

**18 червня 2024 року**

Запис команди ЧД РДЦ на 18 червня 2024 року **не внесено**.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:

з 00:00 до 03:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;

з 03:00 до 06:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;

з 06:00 до 09:00 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,52 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;

з 09:00 до 10:00 (6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,76 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 6 черги ГПВ у повному обсязі;

з 15:00 до 19:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,32 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;

з 19:00 до 20:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;

з 20:00 до 22:00 (5,6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,90 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5,6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 21:00 до 23:00 (1,2 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,57 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1,2 черг ГПВ у повному обсязі;

з 23:00 до 00:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **498,41 МВт**.

**02 липня 2024 року**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:

з 00:00 до 01:00 (1, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,47 МВт**, виконання команди РДЦ **(фактично вимкнену потужність)** не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 01:00 до 04:00 (4, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,42 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 04:00 до 07:00 (1, 2, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,33 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 07:00 до 10:00 (2, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,78 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 10:00 до 13:00 (5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,80 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 13:00 до 16:00 (1, 2, 5 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,71 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 5 черг ГПВ у повному обсязі;

з 16:00 до 19:00 (1, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,47 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 19:00 до 22:00 (4, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,42 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 22:00 до 00:00 (1, 2, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,33 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 6 черг ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом не підтверджено відключення окремих складових черги у години дії ГПВ 02 липня 2024 року, очікуваною потужністю до **1036,71 МВт**.

**11 липня 2024 року**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:

з 00:00 до 01:00 (3, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,22 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 01:00 до 04:00 (1, 2, 5 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,71 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 5 черг ГПВ у повному обсязі;

з 04:00 до 07:00 (1, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,47 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 07:00 до 10:00 (4, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,42 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у

оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 10:00 до 13:00 (1, 2, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **884,33 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 13:00 до 16:00 (2, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,78 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 16:00 до 19:00 (3, 4, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **1 178,74 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3, 4, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 19:00 до 22:00 (1, 2, 5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **1 179,47 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 22:00 до 23:00 (1, 2, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **1 178,41 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;

з 23:00 до 00:00 (1, 3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **883,47 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **956,5 МВт**.

**20 липня 2024 року**

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:

з 00:00 до 01:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;

з 05:00 до 07:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;

з 07:00 до 10:00 (1 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,63 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1 черги ГПВ у повному обсязі;

з 10:00 до 13:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,32 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;

з 13:00 до 16:00 (5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,90 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі;

з 16:00 до 19:00 (1, 2 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,57 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2 черг ГПВ у повному обсязі;

з 19:00 до 22:00 (3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **588,84 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі;  
з 22:00 до 00:00 (5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,90 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5, 6 черг ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **629,99 МВт**.

#### 19 серпня 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 18:00 до 19:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 19:00 до 21:30 (1 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,63 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **130,69 МВт**.

#### 21 серпня 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 15:30 до 16:00 (6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,76 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 6 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 16:00 до 19:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 19:00 до 22:45 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,52 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **141,65 МВт**.

#### 02 вересня 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 00:00 до 01:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **295,14 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 01:00 до 04:00 (1 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,63 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1 черги ГПВ у повному обсязі;  
04:00 до 07:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,32 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;

з 07:00 до 10:00 (6 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,76 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 6 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 10:00 до 13:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,94 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 13:00 до 16:00 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **294,52 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 16:00 до 19:00 (5, 6 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,90 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5, 6 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 19:00 до 22:00 (1, 2 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **589,57 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1, 2 черг ГПВ у повному обсязі;  
з 22:00 до 00:00 (3, 4 черги), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **588,84 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3, 4 черг ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **617,76 МВт**.

#### 24 листопада 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 16:00 до 18:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,27 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **32,39 МВт**.

#### 26 листопада 2024 року

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:  
з 07:00 до 10:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,27 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;  
до 16:00 (2 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,93 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 2 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 16:00 до 19:00 (4 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **289,09 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 4 черги ГПВ у повному обсязі;  
з 19:00 до 21:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,11 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ, очікуваною потужністю до **156,58 МВт**.

#### 01 грудня 2024 року



АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при застосуванні ГПВ не дотримувалось обсягу вимкнення потужності згідно затвердженого ГПВ при відключенні відповідної черги, а саме:

- з 13:00 до 15:00 (1 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **289,85 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1 черги ГПВ у повному обсязі;
- з 15:00 до 17:00 (3 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,27 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 3 черги ГПВ у повному обсязі;
- з 17:00 до 19:00 (5 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **290,11 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 5 черги ГПВ у повному обсязі;
- з 19:00 до 22:00 (1 черга), загальна величина потужності згідно затвердженого ГПВ **289,85 МВт**, виконання команди РДЦ (**фактично вимкнену потужність**) не зазначено у оперативному журналі ЧД ЦДС, що може свідчити про не введення 1 черги ГПВ у повному обсязі.

Ліцензіатом **не підтверджено** відключення окремих складових черги у години дії ГПВ очікуваною потужністю до **215,44 МВт**.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Письмові пояснення, мовою документа: «...Також у разі впровадження відключення або включення черги ГПВ диспетчерський персонал має перевірити обсяг відключених або включених комутаційних апаратів, у тому числі напряму за допомогою АСДК або опосередковано через лічильники технічного обліку електричної енергії в ТП, РП або приєднань на підстанціях (через програмний комплекс «Енергоцентр»), має перевірити, що приєднання з критичною інфраструктурою не вимикались, має перевірити коректне положення комутаційних апаратів після виконання групових та одиночних дистанційних операцій.

У такому напруженому режимі роботи неможливо на 100% коректно вести ще й реєстрацією оперативних команд та розпоряджень в оперативній документації щодо відключення або включення черги ГПВ з фіксацією всіх комутаційних апаратів. Задля цього на всіх рівнях диспетчерського управління здійснюється автоматична фіксація всіх оперативних переговорів за допомогою аудіореєстраторів, відповідні переговори оперативний персонал може прослухати в будь-який зручний для себе час.

... Для підтвердження коментарів по кожній події за 18.06.2024 надається фото екрану із АСДК або «Енергоцентру», де є відповідні пояснення (пояснення по кожній події в електронному вигляді у файлі Ексель за 18.06.2024, документальне підтвердження у папочках по відповідній дільниці). Є випадки відсутності перемикачів по деяким приєднанням через відсутність каналів зв'язку з відповідними підстанціями. Відсутність каналів обумовлена вимкненням базових станцій оператора зв'язку від живлення. В таких випадках забезпечити зв'язок з підстанцією для передавання сигналів телекерування або отримання інформації про зміну положення вимикачів не є можливим, перемикачів виконуються оперативними бригадами, але сигнали про зміну положення вимикачів не фіксуються у АСДК.

Є випадки, коли по приєднанню навантаження дорівнює нулю або дуже мізерне і задля збільшення ресурсу роботи вимикача такі приєднання не вимикались.

Також є випадки, коли споживачі по деяким приєднанням визначались Дніпропетровською ОВА як критична інфраструктура, то такі приєднання не вимикались, що також визначено у коментарях.

До цього у Товаристві визначено ряд приєднань, які не відключались в період часу з 08:00 до 17:00 в літній період, бо величина генерації електричної енергії в мережу Товариства більше ніж споживання електричної енергії, про що зазначено в коментарях.

Задля надання всіх можливих підтверджень Товариству необхідно зробити аналіз кожної події кожного перевіряемого дня, визначити джерела інформації, якими можливо зробити таке підтвердження, що у такі стислі терміни з урахуванням обмеженого доступу до технологічної

системи зробити неможливо. Тому Товариство вибрали 18.06.2024, як приклад, для надання всіх пояснень та обґрунтувань.

Товариство отримало від Комісії з перевірки інформацію щодо відсутності інформації в оперативних журналах та у вивантажених журналах подій АСДК по включенню або відключенню деяких комутаційних апаратів, що мали фіксуватися при запровадженні відповідної черги ГПВ, в тому числі по споживчих підстанціях, але по яким Комісією з перевірки не були знайдені підтвердження в наданих матеріалах, в останній день перевірки, а саме 27.12.2024. Основна причина такої ситуації – великий обсяг інформації за період з 01.06.2024 по 01.12.2024, що мала бути опрацьована Комісією з перевірки. Але через це Товариство не мало можливості надати коректні та повні пояснення та обґрунтування.».

<b>2</b>	<b>підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури»</b> (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 10 листопада 2022 року № 1408)	яким встановлено, зокрема, що оператори систем розподілу мають забезпечити розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації кожні 60 хвилин.  ( стор. 125 - 126 Акта № 459)
----------	---	--

*Щодо відображення інформації на офіційному вебсайті  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» забезпечує функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет.

Актом перевірки Держенергонагляду від 16 липня 2024 року № А 1/16.1-24 зафіксовано наступні порушення (мовою документа): *«На офіційному вебсайті не вірно зазначено, номер черги, час відключень у споживачів за адресою ....., які відключаються відповідно до 5 черги та не вірно зазначено, номер черги, у споживачів за адресою».*

Держенергонаглядом видано АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» припис від 18 липня 2024 року № ПР 1/16.1-24 щодо усунення порушень з терміном виконання – до 25 липня 2024 року, зокрема (мовою оригіналу): *«На офіційному вебсайті АТ «ДТЕК» Дніпровські електромережі» зазначити номер черги ГПВ та правильний час відключень у споживачів за адресою ....., що фактично відключаються відповідно 5 черги ГПВ.*

*На офіційному вебсайті АТ «ДТЕК» Дніпровські електромережі» зазначити правильний номер черги ГПВ та правильний час відключень у споживачів за адресою ..... («9 група», які відключаються за графіком іншого ОСР)».*

Листом від 26 липня 2024 року № 44421/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило Держенергонагляд **про виконання припису** щодо усунення зазначеного порушення, у **повному обсязі**.

Листом від 01 жовтня 2024 року № 7/5.2-3877-24 Держенергонагляд **повідомив НКРЕКП про виконання приписів** щодо усунення порушення у **повному обсязі станом на 25 липня 2024 року**.

Комісією з проведення перевірки, проаналізовано вебсайт Товариства та **підтверджено виконання припису** Держенергонагляду.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 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 вересня 2023 року № 1800, пом'якшуючими обставинами вчиненого

порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на **50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», **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 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 258 570 (двісті п'ятдесят вісім тисяч п'ятьсот сімдесят) гривень згідно розрахунку:**

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>15 210 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>258 570 грн</b>
---	--	--------------------

№ порушення	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 обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	15 210,00	258 570,00	1 700 000,00	255 000,00 <sup>1</sup>	3 570,00 <sup>2</sup>				

#### Щодо порушення № 1:

<sup>1</sup> 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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>255 000,00</b>

<sup>2</sup> 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 (14 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 258 570 (двісті п'ятдесят вісім тисяч п'ятьсот сімдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ січня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 27 грудня 2024 року № 459, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1625 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 27 листопада 2024 року № 271 та від 16 грудня 2024 року № 311, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не

дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 52 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки;

глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс системи розподілу), а саме:

пункту 10.5.4, згідно з яким порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів для споживачів та недискримінаційне ставлення до всіх користувачів, на яких впливають ці заходи,

пункту 10.5.8 у частині недопущення дискримінації між користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та забезпечення максимально можливого рівномірного розподілу обсягів зниження споживання між споживачами при застосуванні оперативним персоналом ОСР аварійного розвантаження;

пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), згідно з яким усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу;

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у частині забезпечення розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізації зазначеної інформації кожні 60 хвилин.

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 ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у частині забезпечення розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізації зазначеної інформації кожні 60 хвилин.

2. Накласти штраф у розмірі 258 570 (двісті п'ятдесят вісім тисяч п'ятьсот сімдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 52 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасного і ефективного здійснення обміну інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки;

глави 10.5 розділу X Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 10.5.4, згідно з яким порядок застосування аварійного розвантаження повинен забезпечувати мінімізацію наслідків таких заходів

для споживачів та недискримінаційне ставлення до всіх користувачів, на яких впливають ці заходи,

пункту 10.5.8 у частині недопущення дискримінації між користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та забезпечення максимально можливого рівномірного розподілу обсягів зниження споживання між споживачами при застосуванні оперативним персоналом ОСР аварійного розвантаження;

пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, згідно з яким усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу.

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»).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)