



# АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ

## РІШЕННЯ АДМІНІСТРАТИВНОЇ КОЛЕГІЇ ПІВДЕННО-СХІДНОГО МІЖОБЛАСНОГО ТЕРИТОРІАЛЬНОГО ВІДДІЛЕННЯ

12.08.2025

м. Дніпро

№ 54/96-р/к

Справа № 54/59-24

Про порушення законодавства  
про захист економічної конкуренції та  
накладення штрафу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи [інформація, доступ до якої обмежено], далі – АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство, ДТЕК) у період 2020 - 2024 років, січня - серпня 2025 року, займало монопольне (домінуюче) становище на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області, в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства), на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, як таке, що не має жодного конкурента.

Товариство, як виконавець за Договором приєднання, за відсутності відповідних нормативних приписів, обумовлювало виконання покладених на нього зобов'язань щодо підключення електроустановок Заявника [інформація, доступ до якої обмежено] до електричних мереж Системи розподілу, встановленням на електроустановках автоматичного вимикача, що має функцію регулювання (обмеження) споживання потужності, наявність якої не є обов'язковою згідно із вимогами діючих нормативних актів та виданих Товариством технічних умов, та не передбачена погодженою Товариством проектною документацією, та не є обставиною, що об'єктивно унеможлиблює здійснення розподілу електричної енергії для забезпечення потреб таких електроустановок та виконання Товариством функцій оператора системи розподілу відповідно до вимог чинного законодавства.

За результатами розгляду справи № 54/59-24 адміністративною колегією Південно-східного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України, дії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», які полягають у висуванні фізичній особі [інформація, доступ до якої обмежено] такої умови підключення до електричних мереж, як встановлення на електроустановках автоматичного вимикача з функцією регулювання (обмеження) споживання потужності, що не передбачено діючими нормативно правовими актами, виданими Товариством технічними умовами та погодженою проектною документацією, визнані порушенням, передбаченим пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції», визначеним частиною першою статті 13 цього Закону, у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу, що призвели до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

На АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» накладено штраф у розмірі 15000грн.

Адміністративною колегією Південно-східного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України, розглянувши матеріали справи № 54/59-24 про порушення АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» законодавства про захист економічної конкуренції, передбаченого пунктом 2 статті 50 та частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», та подання Першого відділу досліджень і розслідувань від 24.07.2025 № 54-03/210-П з попередніми висновками у справі № 54/59-24

### **ВСТАНОВЛЕНО:**

#### **1. ПРОЦЕСУАЛЬНІ ДІЇ.**

- (1) Відповідно до доручення Антимонопольного комітету України від 05.12.2023 №14-01/281-АМ до Відділення надійшла для розгляду заява фізичної особи [інформація, доступ до якої обмежено] (ПН [інформація, доступ до якої обмежено], м. Дніпро, далі – ФО [інформація, доступ до якої обмежено], Заявник) (б/д б/н, вх. Відділення №54-01/56-АМ від 06.12.2023) про ознаки порушення законодавства про захист економічної конкуренції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- (2) Відділенням на адресу Товариства направлено вимогу про надання інформації від 15.12.2023 № 54-02/2573 на яку 27.12.2023 отримано відповідь Товариства, лист від 27.12.2023 № 64904/1001.
- (3) Відділенням на адресу Товариства направлено вимогу про надання інформації від 03.01.2024 № 54-02/4 на яку 15.01.2024 отримано відповідь Товариства, лист від 15.01.2024 № 2584/1001/1001.
- (4) Отримано додаткову інформацію від Заявника (вх. Відділення від 15.02.2024 № 54-01/89К, 03.04.2024 № 54-01/926).
- (5) Розпорядженням адміністративної колегії Відділення від 18.07.2024 №54/61-рп/к розпочато розгляд справи №54/59-24 за ознаками вчинення АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушення законодавства про захист економічної конкуренції, передбаченого пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді зловживання монополієм (домінуючим) становищем на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу, що може призвести до ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання чи споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.
- (6) Листом Відділення від 22.07.2024 №54-02/1722е Заявника повідомлено про початок розгляду справи №54/59-24 та листом Відділення від 22.07.2024 №54-02/1720е на адресу Товариства надіслано копію розпорядження про початок розгляду справи №54/59-24, яке отримано Товариством 25.07.2024 (рекомендоване повідомлення про вручення поштового відправлення № 0600944582883).
- (7) Відділенням на адресу Товариства направлено вимогу про надання інформації від 12.05.2025 № 54-02/2005е на яку 03.06.2025 отримано відповідь Товариства, лист від 02.06.2025 № 25393/1001.
- (8) Відділенням на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 24.07.2025 № 54-02/3171е направлено копію подання від 24.07.2025 № 54-03/210-П з попередніми висновками у справі № 54/59-24 на яке Товариством, листом від 06.08.2025 № 35223/1001 (вх. Відділення від 07.08.2025 № 54-01/2628) надано відповідь.

- (9) Відділенням на адресу Заявника листом від 24.07.2025 № 54-02/3174е направлено копію подання від 24.07.2025 № 54-03/210-П з попередніми висновками у справі №54/59-24.
- (10) Відділенням на адресу Товариства направлено лист від 24.07.2025 № 54-02/3176е з повідомленням про засідання адміністративної колегії Відділення (дату, час і місце розгляду справи), отриманий 29.07.2025 (рекомендоване повідомлення про вручення поштового відправлення 0601174289933).
- (11) Відділенням на адресу ФО [інформація, доступ до якої обмежено] направлено лист від 24.07.2025 № 54-02/3178е з повідомленням про засідання адміністративної колегії Відділення (дату, час і місце розгляду справи).
- (12) 12 серпня 2025 року Відділенням проведено розгляд справи за участю представників АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

## 2. СТОРОНИ У СПРАВІ

### 2.1. ЗАЯВНИК

- (13) Фізична особа [інформація, доступ до якої обмежено] - власник об'єкта електроспоживання «Земельна ділянка для ведення особистого селянського господарства (кадастровий номер [інформація, доступ до якої обмежено]; місце розташування: [інформація, доступ до якої обмежено])» (далі – Об'єкт електроспоживання, Об'єкт заявника) на території здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

### 2.2. ВІДПОВІДАЧ

- (14) Відповідачем у справі є АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- (15) Відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» є юридичною особою (ідентифікаційний код юридичної особи – [інформація, доступ до якої обмежено], місцезнаходження юридичної особи: [інформація, доступ до якої обмежено]; суб'єкт господарювання зареєстрований 27.07.2004 внесений запис за №12241200000000296).
- (16) За інформацією з ЄДР, основним видом діяльності АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» є розподілення електроенергії ([інформація, доступ до якої обмежено]).
- (17) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі ліцензії, виданої відповідно до Постанови НКРЕКП від 16.11.2018 № 1440, провадить господарську діяльність з розподілу електричної енергії на території Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством) (далі – Система розподілу).
- (18) Як юридична особа, що здійснює господарську діяльність, Товариство є суб'єктом господарювання у визначенні статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції».

### 3. ВИЗНАЧЕННЯ МОНОПОЛЬНОГО (ДОМІНУЮЧОГО) СТАНОВИЩА ТОВАРИСТВА НА РИНКУ.

- (19) Дослідження становища Товариства на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу здійснено відповідно до Методики визначення монопольного (домінуючого) становища суб'єктів господарювання на ринку, затвердженої розпорядженням Комітету від 5 березня 2002 року № 49-р, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 1 квітня 2002 року за № 317/6605 (далі – Методика), з урахуванням положень пункту 2.2 Методики, відповідно до якого етапи визначення монопольного (домінуючого) становища суб'єктів господарювання, їх кількість та послідовність проведення, передбачені пунктом 2.1 Методики, можуть змінюватися залежно від фактичних обставин, зокрема особливостей товару, структури ринку, обсягів наявної інформації щодо ринку тощо.

#### 3.1. Об'єкт аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища

- (20) Згідно із пунктом 3.1. Методики, об'єктами аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища є:
- *суб'єкт господарювання; група суб'єктів господарювання;*
  - *конкретний товар* (продукція, роботи, послуги), який випускається, постачається, продається, придбавається (використовується, споживається) цим (цими) суб'єктом (суб'єктами) господарювання.
- (21) За визначеннями, наведеними у статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»:
- *розподіл електричної енергії* – транспортування електричної енергії від електроустановок виробників електричної енергії або електроустановок оператора системи передачі мережами оператора системи розподілу, крім постачання електричної енергії (пункт 78 частини першої цієї статті);
  - *система розподілу* – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів, що використовується для розподілу електроенергії (пункт 82 частини першої цієї статті);
  - *оператор системи розподілу (ОСР)* - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності (пункт 56 частини першої цієї статті);
  - *приєднання електроустановки* - надання замовнику оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності (пункт 70 частини першої цієї статті).
- (22) За визначенням, наведеним у пункті 2.1 Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 310:
- *замовник послуги з приєднання (замовник)* - фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним цим Кодексом, повідомила ОСР про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення.
- (23) Відповідно до положень частин першої, третьої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»:

- оператор системи розподілу не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником кодексу систем розподілу, процедури приєднання визначеної в кодексі систем розподілу;

- послуга з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу є платною послугою та надається оператором системи розподілу відповідно до договору про приєднання.

- (24) Отже, послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу, є предметом господарського обороту, на який існує попит та пропозиція, тобто, товаром у визначенні статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції».
- (25) Як зазначалося вище, Товариство здійснює господарську діяльність із розподілу електричної енергії, відповідно до Ліцензійних умов, на підставі ліцензії виданої Товариству відповідно до Постанови НКРЕКП №1440, а тому, є оператором системи розподілу (ОСР), у визначенні статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії», а отже і надавачем послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу.
- (26) З огляду на вищенаведене, у даному випадку, **об'єктами аналізу** щодо визначення монопольного (домінуючого) становища, є:
- суб'єкт господарювання: - АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
  - конкретний товар (послуги), який продається цим суб'єктом господарювання: - послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу, яку надає АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», як оператор системи розподілу.
- (27) Інша господарська діяльність Товариства, крім надання послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу, не є об'єктом аналізу щодо визначення монопольного (домінуючого) становища.

### **3.2. Визначення переліку товарів та основних продавців, покупців цих товарів, щодо яких має визначатися монопольне (домінуюче) становище.**

- (28) Відповідно до пункту 4.1. Методики, перелік товарів, щодо яких має визначатися монопольне (домінуюче) становище суб'єкта господарювання, складається з (товарних груп), які обертаються в Україні чи на відповідній частині її території і які мають для продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів, користувачів) ознаки одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи).
- (29) Згідно із пунктом 4.2. Методики, визначення ознак одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи) здійснюється, виходячи з подібності, зокрема: споживчих характеристик, умов споживання, умов реалізації та цін.
- (30) Відповідно до пункту 4.4 Методики перелік основних продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів, користувачів) може складатися шляхом визначення суб'єктів господарювання, які мають значущі обсяги продажу (постачання, виробництва), придбання (споживання, використання) товарів (товарних груп), які обертаються в Україні чи на відповідній частині її території.
- (31) У пункті 1.3. Методики визначено, що споживач - юридична чи фізична особа, яка здійснює діяльність з придбання та використання товарів, послуг, робіт на відповідному товарному (товарних) ринку (ринках).
- (32) В рамках даного дослідження не встановлено інших товарів, які б, з огляду на споживчі характеристики, умови споживання, реалізації мали б для покупців (споживачів) ознаки товару подібного (аналогічного) послугі з приєднання електроустановок замовників до

системи розподілу.

- (33) Отже, товаром, щодо якого визначається монополльне (домінуюче) становище Товариства, є послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу (далі – **Послуга з приєднання**).
- (34) Єдиним продавцем товару щодо якого визначається монополльне становище (Послуга з приєднання) є АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», як оператор системи розподілу, до якої приєднуються електроустановки замовників.  
Основними споживачами Послуги з приєднання виступають: юридичні та фізичні особи (замовники), які мають намір на підставі відповідного договору приєднати до електричних мереж системи розподілу новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення, для створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи розподілу Товариства (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності (далі – Споживачі).

### 3.3. Визначення товарних меж ринку

- (35) Згідно з абзацом першим пункту 5.1 Методики товарні межі ринку визначаються шляхом формування групи взаємозамінних товарів (товарних груп), у межах якої споживач за звичайних умов може легко перейти від споживання одного товару до споживання іншого.  
 У пункті 1.3 Методики визначено, що товарні межі ринку – товар (товарна група), сукупність схожих, однорідних предметів господарського обороту, в межах якої споживач за звичайних умов може перейти від споживання певного виду предметів господарського обороту до споживання іншого.
- (36) Відповідно до положень пунктів 5.1 - 5.3 Методики:
- формування групи взаємозамінних товарів (товарних груп) здійснюється з переліку товарів, які мають для продавців (постачальників, виробників), покупців (споживачів, користувачів) ознаки одного (подібного, аналогічного) товару (товарної групи), за показниками взаємозамінності, якими, зокрема, є: подібність призначення, споживчих властивостей, умов використання тощо; подібність фізичних, технічних, експлуатаційних властивостей і характеристик, якісних показників тощо; наявність спільної групи споживачів товару (товарної групи); відсутність суттєвої різниці в цінах; взаємозамінність товарів (товарної групи) з точки зору їх виробництва тобто здатності виробників запропонувати нові товари на заміну існуючих;
  - при проведенні дослідження необхідно враховувати, що взаємозамінні товари належать до групи однорідних товарів (товарних груп), які розглядаються споживачем як один і той же товар (товарна група), і які можуть бути стандартизовані або диференційовані;
  - стандартизованими товарами (товарними групами) можуть розглядатися товари, які мають єдину систему показників, параметрів, що характеризують товар, і у виробництві яких використовуються єдині чи однакові технічні стандарти, технічні умови, стандарти застосування, тощо.
- (37) Відповідно до положень частин четвертої - шостої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»:
- порядок приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу визначається кодексом систем розподілу
  - оператор системи розподілу надає послугу із стандартного приєднання (з нестандартного приєднання "під ключ") відповідно до умов договору про приєднання, а саме готує технічне завдання на проектування, забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво,

реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт, а також здійснює **первинне підключення об'єкта замовника**.

- (38) Споживачі послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу не можуть за звичайних умов легко перейти від споживання цієї послуги до споживання іншого товару.
- (39) Отже, за показниками взаємозамінності, зокрема, за: подібністю призначення, споживчими властивостями, умовами використання, подібністю технічних, експлуатаційних властивостей і характеристик, якісних показників тощо, послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу не має товарів замінників.
- (40) Враховуючи наведене, товарними межами досліджуваного ринку є послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу.

### **3.4. Визначення територіальних (географічних) меж ринку**

- (41) Відповідно до абзацу першого пункту 6.1 Методики територіальні (географічні) межі ринку певного товару (товарної групи) визначаються шляхом установлення мінімальної території, за межами якої з точки зору споживача придбання товарів (товарної групи), що належать до групи взаємозамінних товарів товарної групи), є неможливим або недоцільним.
- (42) У пункті 1.3 Методики визначено, що територіальні (географічні) межі ринку – територія зі сферою взаємовідносин купівлі-продажу товару (групи товарів), в межах якої за звичайних умов споживач може легко задовольнити свій попит на певний товар і яка може бути, як правило, територією держави, області, району, міста тощо або їхніми частинами.
- (43) Відповідно до положень пункту 1.3. Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) електричної енергії, затверджених Постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, місце провадження господарської діяльності оператора системи розподілу – територія адміністративно-територіальної одиниці, в межах якої розташовані система розподілу електричної енергії, що перебуває у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, здобувача ліцензії (ліцензіата), та електричні мережі інших власників, які не здійснюють розподіл електричної енергії відповідно до закону та приєднані безпосередньо або через електричні мережі інших власників до системи розподілу електричної енергії здобувача ліцензії (ліцензіата), до якої (яких) приєднано не менше 50000 споживачів (абонентів), а також територія, на якій розташовані електричні мережі інших власників (а також їх субспоживачів), приєднаних до мереж оператора системи передачі, які не здійснюють розподіл електричної енергії відповідно до закону (далі – власники електромереж) та з якими було укладено договір про постачання електричної енергії або договір про спільне використання технологічних електричних мереж до здійснення заходів з відокремлення. Вимога щодо кількості підключених споживачів (абонентів) поширюється виключно на здобувачів ліцензії.

- (44) Відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП від 16.11.2018 №1440 «Про видачу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» місцем провадження Товариством господарської діяльності з розподілу електричної енергії є територія Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством).
- (45) Відповідно до положень статті 46 «Закону України «Про ринок електричної енергії» послуги з приєднання до системи розподілу надає оператор системи розподілу відповідно до кодексу систем розподілу.
- (46) Отже, з точки зору споживача, отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу є можливим та доцільним тільки у того суб'єкта господарювання, який провадить ліцензовану господарську діяльність з розподілу електричної енергії на території розташування електроустановок споживача, та після підключення останніх надаватиме споживачу послугу з розподілу електричної енергії для забезпечення потреб електроустановок.
- (47) За даними **Реєстру суб'єктів природних монополій, які провадять господарську діяльність у сфері енергетики**, розміщеному на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) (<https://www.nerc.gov.ua/reystri-nkrekp/reystri-subyektiv-prirodnih-monopolij-nkrekp/reyestr-subyektiv-prirodnih-monopolij-yaki-provadyat-gospodarsku-diyalnist-u-sferi-energetiki>) на території Дніпропетровської області, ліцензовану діяльність з розподілу електричної енергії, окрім АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», також провадять:
- ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ "ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»;
  - ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;
  - АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ».
- (48) Місцями провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії вищезазначеними суб'єктами господарювання є територія Дніпропетровської області згідно із пооб'єктними переліками систем розподілу, що є додатками до ліцензій з розподілу електричної енергії, виданих цим суб'єктам господарювання.
- (49) За інформацією, наданою Товариством, на вимогу Відділення, листом від 15.01.2024 № 2584/1001/1001, у місці розташування Об'єкта заявника відсутні електромережі інших (ніж Товариство) операторів системи розподілу.
- (50) З урахуванням наведеного, *територіальними межами* досліджуваного ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу визначено територію Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства, як ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством) на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу (далі – Територіальні межі).

### 3.5. Часові межі ринку

- (51) Відповідно до пункту 7.1. Методики, часові межі ринку визначаються як проміжок часу (як правило, рік), протягом якого відповідна сукупність товарно-грошових відносин між продавцями (постачальниками, виробниками) і споживачами утворює ринок товару зі сталою структурою.
- (52) У пункті 1.3 Методики визначено, що часові межі ринку – час стабільності ринку, тобто період, протягом якого структура ринку, співвідношення попиту та пропозиції на ньому істотно не змінюються.
- (53) Зважаючи на те, що:
- Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу між Товариством та Заявником укладено у 2020 році;
  - у 2020 - 2024 роках та січні-серпні 2025 року баланс попиту та пропозиції на досліджуваному ринку, а також його структура істотно не змінювались,
- часовими межами** досліджуваного ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу визначено період 2020 - 2024 років та січень -серпень 2025 року.

### 3.6. Визначення потенційних конкурентів

- (54) Відповідно до пункту 9.1 Методики потенційними конкурентами вважаються такі суб'єкти господарювання: які мають матеріально-технічну базу, кадри, технології тощо, але з різних причин не реалізують ці можливості; які виготовляють товари (товарні групи), що складають товарні межі ринку, але не реалізують їх на відповідному ринку; нові суб'єкти господарювання, які можуть вступити на ринок.
- (55) Пунктом 1.3 Методики визначено, що бар'єри вступу на ринок – обставини, які перешкоджають новим суб'єктам господарювання почати конкурувати на рівних із суб'єктами господарювання, що вже діють на певному товарному ринку.
- (56) Відповідно до пункту 9.2. Методики бар'єрами для вступу потенційних конкурентів на відповідний ринок є: обмеження за попитом, пов'язані з високою насиченістю ринку товарами (товарними групами) та низькою платоспроможністю покупців; адміністративні обмеження; економічні та організаційні обмеження; екологічні обмеження; нерозвиненість ринкової інфраструктури; інші обмеження, що спричиняють суттєві витрати, необхідні для вступу на певний ринок товару (товарної групи).
- (57) Бар'єрами для вступу нових учасників на досліджуваний ринок є економічні, технічні обмеження, пов'язані зі створенням інфраструктури, що забезпечуватиме транспортування електричної енергії від електроустановок її виробників або електроустановок оператора системи передачі до об'єктів (електроустановок) споживачів, та адміністративні обмеження, пов'язані з необхідністю отримання дозвільних документів.
- (58) З огляду на приписи статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», послуга з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу електричної енергії може бути надана тільки тим оператором системи розподілу з яким замовник в подальшому укладатиме договір з розподілу електричної енергії для забезпечення потреб приєднаних електроустановок.
- (59) Отже, Товариство на рівні нормативно-правових актів визначено єдиним надавачем послуги з приєднання електроустановок замовників до Системи розподілу (системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності (господарському віданні) Товариства, та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата

(з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством), на території Дніпропетровської області, на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, що свідчить про наявність адміністративного бар'єру вступу на досліджуваний ринок.

- (60) Таким чином, Товариство здійснюючи господарську діяльність із надання Послуги з приєднання у визначених Територіальних межах не мало (та не має) конкурентів.

### **3.7. Загальні висновки щодо визначення монопольного (домінуючого) становища.**

- (61) Абзацом другим частини першої статті 12 Закону України «Про захист економічної конкуренції» визначено, що суб'єкт господарювання займає монопольне (домінуюче) становище на ринку товару, якщо на цьому ринку у нього немає жодного конкурента.
- (62) Товариство, здійснюючи, у 2020 - 2024 роках та у січні-серпні 2025 року, господарську діяльність із надання Послуги з приєднання, на території Дніпропетровської області в межах розташування Системи розподілу, на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, не мало реальних та потенційних конкурентів (що пояснюється відсутністю можливості у інших суб'єктів господарювання надавати на цій території послугу з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу), у зв'язку з чим, немає потреби визначати загальний обсяг товару, що обертається на досліджуваному ринку та здійснювати розрахунок частки Товариства на ньому.
- (63) Таким чином, відповідно до положень абзацу другої частини першої статті 12 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у період 2020 - 2024 років, січня -серпня 2025 року, Товариство займало монопольне (домінуюче) становище на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області, в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства), на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, як таке, що не має жодного конкурента.

## **4. ЗЛОВЖИВАННЯ МОНОПОЛЬНИМ (ДОМІНУЮЧИМ) СТАНОВИЩЕМ НА РИНКУ**

### **4.1. НОРМАТИВНО ПРАВОВЕ РЕГУЛЮВАННЯ**

- (64) Правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії визначені Законом України «Про ринок електричної енергії». Цей Закон регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажом, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.
- (65) Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними, визначаються, зокрема: Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку), а також Правилами роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

- (66) Згідно з абзацом третім пункту 4.1.21. глави 4.1. розділу IV Кодексу систем розподілу, оператор системи розподілу (ОСР) забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги щодо: проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також проєктування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у випадку нестандартного приєднання «під ключ»).
- (67) Пунктом 4.2.2. глави 4.2. розділу IV Кодексу систем розподілу, визначено, що Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання оператором системи розподілу такого комплексу робіт:
- розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;
  - підготовку технічного завдання на проєктування;
  - розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);
  - здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики;
  - виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт.
  - Послуга зі стандартного приєднання не включає послугу з влаштування комерційного обліку електричної енергії.
- (68) Відповідно до пункту 4.2.3. глави 4.2. розділу IV Кодексу систем розподілу, надання послуги зі стандартного приєднання, зокрема, передбачає:
- надання замовником ОСР заяви про приєднання із зазначенням відомостей та необхідних документів, визначених у пункті 4.4.2 глави 4.4 цього розділу;
  - визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності;
  - підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;
  - оплату замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;
  - підготовку ОСР проєкту зовнішнього електрозабезпечення;
  - виконання ОСР будівельних робіт в електричних мережах від точки забезпечення потужності до точки приєднання електроустановок замовника;
  - **подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника** (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності));
  - надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання, згідно з додатком 5 до цього Кодексу, (далі - повідомлення) через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.
  - повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в [додатку 6](#) до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо (далі – ідентифікатор).

- (69) Послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою (пункт 4.3.2. глави 4.3. розділу IV Кодексу систем розподілу).
- (70) Згідно із пунктом 4.8.1. глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж.
- (71) ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії. (абзац перший пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу).
- (72) Відповідно до пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу:  
**Фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника** (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) **є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).**  
Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.  
 Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 цього розділу.

- (73) Положеннями пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, зокрема, передбачено, що:
- ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який, зокрема, має містити: опис процедури отримання послуги з приєднання згідно з вимогами цього Кодексу;
  - ОСР не може вимагати від замовника вчинення жодних інших дій та/або надання документів, не визначених цим Кодексом.

## 4.2. ОБСТАВИНИ СПРАВИ

- (74) За результатами аналізу матеріалів справи (*матеріали Заяви, інформація Товариства, у відповідь на вимоги Відділення, надана листами від 27.12.2023 №64904/1001, від 15.01.2024 №2584/1001/1001, від 02.06.2025 № 25393/1001*) встановлено наступне.
- (75) Заявник є власником земельної ділянки для ведення особистого селянського господарства із кадастровим номером [інформація, доступ до якої обмежено], розташованої [інформація, доступ до якої обмежено], на території де відсутні електричні мережі інших, крім Товариства, операторів системи розподілу.
- (76) З метою забезпечення можливості електропостачання власних електроустановок, Заявник (як Замовник) уклав з Товариством (як Виконавцем послуг) Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» №0050243122 від 02.09.2020 (далі – Договір приєднання).  
 За умовами цього договору:

- до електричних мереж Виконавця послуг приєднується об'єкт: Земельна ділянка для ведення особистого селянського господарства (кадастровий номер [інформація, доступ до якої обмежено]; місце розташування: [інформація, доступ до якої обмежено]);
  - величина потужності замовленої до приєднання становить 200 кВт, плата за приєднання - 397 578, 20 грн (з ПДВ).
- (77) Договір приєднання укладено за типовою формою **Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»/з проектуванням лінійної частини приєднання замовником** (Додаток 2 до Кодексу систем розподілу, в редакції Постанови НКРЕКП № 2595 від 03.12.2019 із змінами внесеними згідно з Постановою НЕРЕКП №1209 від 24.06.2020).
- (78) Невід'ємним додатком до Договору приєднання є Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок №0050243122 від 02.09.2020, (далі – ТУ), із додатком 1: «Щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії земельної ділянки для ведення особистого селянського господарства ФО [інформація, доступ до якої обмежено]» (далі: - Додаток 1 до ТУ, Рекомендації по організації обліку).
- (79) За результатом аналізу ТУ з'ясовано, що:
- підпунктом 2.6.2 пункту 2.6 розділу 2 ТУ вимагається *«Передбачити встановлення на вводі 0,4 кВ ТП-10/0,4кВ що проектується, автоматичного вимикача з  $I_{ном.}=400A$ »* (мова документа) (тобто автоматичного вимикача величина номінального струму якого становить 400 ампер), *«Остаточний вибір  $I_{ном.}$  автоматичного вимикача підтвердити розрахунком»* (мова документа);
  - ТУ **не містять вимог** щодо встановлення на Об'єкті заявника технічних засобів, які обмежують розподіл (передачу) електричної енергії споживачу, у тому числі автоматичного вимикача, **що має функцію регулювання струмової уставки для обмеження величини споживання потужності;**
  - ТУ визначають певні вимоги стосовно тільки одного технічного параметра автоматичного вимикача, що встановлюється на електроустановках Заявника, а саме щодо величини номінального струму вимикача ( *$I_{ном}$* ) на рівні 400 ампер;
  - будь – яких вимог стосовно інших (ніж величина номінального струму) технічних параметрів автоматичного вимикача ТУ не визначають.
- (80) Заявник, як це встановлено умовами Договору приєднання, на підставі ТУ:
- розробив та листом від 15.02.2021 №17/02 надав на погодження Товариству проектну документацію, щодо влаштування вузла комерційного обліку (**ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ Встановлення погодинного обліку електричної енергії та локального збору і оброблення даних. Автоматизація обліку за адресою** [інформація, доступ до якої обмежено] *ЕН.1617.04.02-2021.7161.ТЗ; РОБОЧИЙ ПРОЕКТ Встановлення погодинного обліку електричної енергії та локального збору і оброблення даних. Автоматизація обліку за адресою* [інформація, доступ до якої обмежено] *ЕН.1617.04.02-2021.7161.РП* (далі - **Проект ЛУЗОД**),
  - розробив та листом від 16.02.2021 №1757 надав на погодження Товариству проектну документацію - *«Земельна ділянка для ведення особистого селянського господарства (кадастровий номер [інформація, доступ до якої обмежено]) ФО [інформація, доступ до якої обмежено] РОБОЧИЙ ПРОЕКТ Електропостачання 0102/21-ЕП* (далі - **Проект Електропостачання**).
- (81) За результатом аналізу розробленої Заявником проектної документації (Проект Електропостачання, Проект ЛУЗОД) з'ясовано, що:
- на однолінійній електричній схемі Проекту Електропостачання відображено встановлення автоматичного вимикача (АВ) **NM1-400S/3P** з номінальним струмом (**In**)

- **400А**, або його аналогу (тобто вимикача з такою ж самою (400 А) величиною номінального струму) (аркуш 3 Проекту Електропостачання);
  - вибір величини номінального струму запроєктованого автоматичного вимикача (Ін) на рівні 400 А підтверджено розрахунком, наведеним на аркуші 1 додатку до Проекту Електропостачання - «Розрахунок електротехнічний силового обладнання №1».
  - на однострумній електричній схемі Зовнішнє електрозабезпечення, яка є додатком до Проекту ЛУЗОД, також відображено встановлення автоматичного вимикача (АВ) **NM1-400S/3P** з номінальним струмом (Ін) - **400А**, або його аналогу.
  
- (82) Товариство **погодило** Проєкт Електропостачання, шляхом направлення Заявнику листа від 06.04.2021 № 14021/1001 у якому, зокрема, зазначило наступне:
 

*«АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» погоджує надану проектно-кошторисну документацію шифр 0102/21-ЕП в частині відповідності вибору параметрів електричного обладнання на станційному об'єкті (Трансформаторна підстанція) замовника та узгодження технічних параметрів електричних мереж замовника із технічними параметрами електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».*

*Для узгодження частини проєкту шифр 0102/21-ЕП, що стосується влаштування вузла комерційного обліку, Вам необхідно звернутися до Цеху централізованого обліку за адресою: [інформація, доступ до якої обмежено]» (мова документа).*
  
- (83) Товариство **погодило** Проєкт ЛУЗОД шляхом направлення Заявнику листа від 22.02.2021 № 7090/1001 наступного змісту:
 

*«Розглянувши Ваш лист №17/02 від 15.02.2021, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» погоджує робочий проєкт ЕН.1617.04.02-2021.7161.РП та технічне завдання ЕН.1617.04.02-2021.7161.ТЗ (ЛУЗОД ФО [інформація, доступ до якої обмежено]».*
  
- (84) Заявник пояснив, що:
  - електроустановки на Об'єкті заявника були збудовані відповідно до проектно-кошторисної документації погодженої Товариством та готові для подачі напруги станом на **30.06.2022**;
  - Товариство завершило будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення Об'єкта заявника у серпні 2023 року, що підтверджується актом виконаних робіт до Розділу II ТУ «Вимоги до електроустановок ОСР», який Заявник та Товариство, як Замовник та Виконавець послуг за Договором приєднання, відповідно, підписали **28.08.2023**.
  
- (85) **30 серпня 2023 року** Заявник в приміщенні ЦОК (Центр обслуговування клієнтів Товариства) письмово звернувся до Товариства із заявою про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надав пакет документів, що вимагались Товариством.
  
- (86) У цей же день (30.08.2023) Заявник, на вимогу Товариства, надав останньому «на провантаження» автоматичний вимикач (АВ) **ukm.400S.400** з номінальним струмом (Ін) - **400А**, який є аналогом погодженого у Проєкті 0102/21-ЕП автоматичного вимикача **NM1-400S/3P**, за таким визначенням у ТУ технічним параметром, як величина номінального струму.
  
- (87) Вищезгаданий автоматичний вимикач (АВ) **ukm.400S.400** з номінальним струмом (Ін) - **400А** Заявник придбав особисто для встановлення на електроустановках (електричних мережах внутрішнього електрозабезпечення) свого об'єкта, а саме на вводі 0,4 кВ трансформаторної підстанції (ТП-10/0,4кВ), як це передбачено підпунктом 2.6.2 пункту 2.6 розділу 2 ТУ та Проєктом 0102/21-ЕП погодженим Товариством.

- (88) Не отримуючи від Товариства повідомлень щодо підключення електроустановок до електричних мереж, Заявник неодноразово звертався з цього питання на гарячу лінію Товариства (05.10.2023, 17.10.2023, 25.10.2023, 26.10.2023), та надсилав на адресу Товариства відповідні листи (від 08.12.2023 та від 04.03.2024).
- (89) Відповідаючи на вищезазначені звернення, Товариство, телефоном та у листах від 04.12.2023 №60821/1001, від 04.01.2024 №575/1001, повідомляло Заявнику, що наданий ним автоматичний вимикач - **ukm.400S.400**, на відміну від погодженого у проєктній документації автоматичного вимикача **NM1-400S/3P** не передбачає наявності теплового та електромагнітного розчеплювача з можливістю регулювання струмової уставки у відповідності до дозволеної потужності (тобто не є його аналогом останнього), а тому підлягає поверненню, зазначало, що електроустановки Заявника підключатимуться до Системи розподілу тільки за умови встановлення на них автоматичного вимикача з можливістю регулювання струмової уставки.
- (90) Вищезгаданими листами Товариство рекомендувало Заявнику, для вирішення питання підключення до електричних мереж, надати автоматичний вимикач з можливістю регулювати струмову уставку у відповідності до дозволеної потужності, відповідно до типу погодженого у проєктній документації.
- (91) **04 березня 2024 року** Заявник вкотре направив Товариству лист щодо питання підключення до електричних мереж, у якому, зокрема, зауважив, що за висновком Управління Держенергонагляду у Дніпропетровській області, наведеному у адресованому Заявникові листі від 12.02.2024 № 8/16.1-166-24, **вимоги Товариства** стосовно встановлення на електроустановках Заявника вимикача з можливістю регулювання струмової уставки **не є обґрунтованими**, до того ж **погоджений Товариством у проєктній документації автоматичний вимикач NM1-400S/3P не містить розчеплювача** з можливістю регулювання струмової уставки, про що управління Держенергонагляду було поінформовано Заявником.
- (92) Надаючи відповідь на вищевказане звернення Заявника, Товариство у листі від 13.03.2024 № 14562/1001, усупереч своїй попередній позиції, викладеній у листах від 04.12.2023 №60821/1001 та від 04.01.2024 №575/1001, зазначило, що автоматичний вимикач типу NM1-400S/3P  $I_n=400A$ , встановлення якого відображено у проєктній документації: - *«...не передбачає наявність електромагнітного або електронного розчеплювача з можливістю регулювання струмової уставки у відповідності до дозволеної потужності»* (мова документа), та водночас зауважило, що вичерпну відповідь щодо питання приєднання електроустановок надало Заявнику листом від 04.01.2024 №575/1001 (де вказувалось, що необхідною умовою приєднання електроустановок до Системи розподілу є встановлення на них вимикача з можливістю регулювання струмової уставки).
- (93) Надаючи інформацію на вимоги Відділення від 03.01.2024 №54-02/4 та від 15.12.2023 № 54-02/2573, Товариство у листах від 27.12.2023 № 64904/1001, 15.01.2024 № 2584/1001/1001 пояснило, що:
- не підключає електроустановки Заявника до Системи розподілу у зв'язку тим, що Заявник наполягає на встановленні на цих електроустановках, придбаного ним автоматичного вимикача **ukm.400S.400**, який **не має можливості регулювання струмової уставки у відповідності до дозволеної потужності**, та не може бути погоджений, оскільки у разі його встановлення Заявник *«отримає можливість споживати потужність 237 кВт, що не відповідає зазначеній у ТУ величині максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження (200 кВт)»* (мова документа).
- (94) При цьому, Товариство не вказало жодної норми, яка б:

зобов'язувала замовників встановлювати на електроустановках, не передбачені технічними умовами засоби обмеження споживання потужності (у тому числі автоматичні вимикачі з можливістю регулювання струмової уставки);

надавала операторам систем розподілу право не підключати до електромереж об'єкти на яких не встановлені зазначені засоби (у разі, якщо наявність таких засобів не передбачена технічними умовами).

(95) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) у листі від 31.01.2024 № 1875/17.3.1/9-24, адресованому: Державній інспекції енергетичного нагляду України, Товариству та Заявнику, за результатами звернення Заявника щодо непогодження Товариством придбаного Заявником автоматичного вимикача номіналом 400 ампер, типу ukm.400S.400 3P, зазначила, що видані Товариством Заявникові технічні умови (ТУ), на підставі яких останній розробив погоджену Товариством проєктну документацію, не містять інформації: *«щодо вимог наявності в автоматичному вимикачі можливості регулювання уставки»* (мова документа).

(96) Управління Держенергонагляду у Дніпропетровській області у адресованому Заявнику листі 12.02.2024 № 8/16.1-166-24, зазначило, що вимога Товариства **щодо встановлення на електроустановках Заявника автоматичного вимикача з можливістю регулювання уставки**, не є обґрунтованою, мотивувавши таку свою позицію наступним:

- видані Товариством Заявнику технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 02.09.2020 № 0050243122 (ТУ), а також додаток 1 до ТУ щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії **не містять вимог щодо встановлення автоматичного вимикача з можливістю регулювання уставки;**

- відповідно до ТУ розрахунковий облік електричної енергії на Об'єкті заявника необхідно виконати із застосуванням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД), що дозволяє в режимі реального часу здійснювати моніторинг навантаження електроустановки споживача та фіксувати його значення;

- підпунктом 5 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що оператор системи **має право встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл (передачу) електричної енергії споживачу у межах потужності, передбаченої договором.**

(97) Листом від 02.06.2025 № 25393/1001, у відповідь на вимогу Відділення про надання інформації від 12.05.2025 № 54-02/2005е, Товариство повідомило, зокрема:

*(початок цитати)* «Для користування електричною енергією за адресою: [інформація, доступ до якої обмежено], 01.12.2023 було укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та видано Паспорт точки розподілу електричної енергії (ЕІС – код площадки комерційного обліку: [інформація, доступ до якої обмежено]).

**24.05.2024 вузол обліку електричної енергії було прийнято в експлуатацію та ФО** [інформація, доступ до якої обмежено] **встановлено належний йому автоматичний вимикач типу NM1-400S/3P, що підтверджується Актом технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) понад 1000В № ТПП 133538.**

*Зважаючи на вищезазначене, питання щодо встановлення ФО* [інформація, доступ до якої обмежено] *належного йому автоматичного вимикача типу NM1-400S/3P було врегульовано 24.05.2024» (кінець цитати).*

(98) Окрім того, на питання Відділення:

на якому етапі приєднання (укладення договору приєднання, надання технічних умов, погодження проєктної документації, іншому) та у який спосіб Товариство здійснює

інформування замовників про необхідність встановлення на електроустановках, що приєднуються, автоматичних вимикачів (іншого обладнання) із певними технічними функціями (характеристиками), а також про те, що процедуру приєднання не буде завершено у разі не виконання замовниками відповідних умов, висунутих Товариством, листом від 02/06/2025 № 25393/1001, Товариство повідомило, зокрема:

*(початок цитати)* «Згідно з п.4.1.21. Кодексу системи розподілу, ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги щодо проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), а також проєктування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у випадку нестандартного приєднання «під ключ»).

*Технічні рекомендації з організації розрахункового обліку електричної енергії розміщені на офіційному веб-сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та надаються замовнику приєднання у додатку до Технічних умов.*

*При підготовці технічних умов замовнику Департамент з розвитку мереж та технічних приєднань надає Замовнику додаток до технічних умов щодо рекомендацій з облаштування засобів комерційного обліку електричної енергії, в якому **споживач може повідомляти про необхідність встановлення на вводі належної йому електроустановки автоматичного вимикача з електронним розчеплювачем для можливості регулювання струмової уставки до найближчого більшого значення від максимального розрахункового струму. Вибір номіналу цього вимикача та струмової уставки необхідно підтвердити розрахунком у проєктному рішенні**» (кінець цитати).*

(99) Отже, як підтверджено матеріалами справи:

- після підписання Заявником (28.08.2023), акта виконаних робіт до Розділу II ТУ «Вимоги до електроустановок ОСР», щодо будівництва та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення Об'єкта Заявника, наданого Товариством, як виконавцем послуг за Договором приєднання, новозбудовані відповідно до вимог ТУ електроустановки Заявника до електричних мереж Системи розподілу не підключались та залишались знеструмленими до 24.05.2024;

- вимоги щодо встановлення автоматичного вимикача з можливістю регулювання уставки, які Товариство, починаючи з вересня 2023 року, висувало Заявнику при наданні послуги з приєднання (для підключення електроустановок до електричних мереж системи розподілу), **не** є такими, що пов'язані із необхідністю виконання вимог чинних нормативно-правових актів та усуненням обставин, які об'єктивно унеможливають надання Заявнику послуги з приєднання

оскільки такі вимоги відсутні у ТУ (у додатку 1 до ТУ щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії), у погодженій проєктній документації.

(100) Слід зауважити, що:

- жодним нормативно-правовим актом (та/або нормативно-технічним документом) не передбачено зобов'язань замовника встановлювати на об'єкті електроспоживання технічні засоби, які обмежують розподіл (передачу) електричної енергії споживачу у межах потужності, передбаченої договором, **натомість право встановлювати такі засоби (відповідно до підпункту 5 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ) мають саме оператори систем розподілу;**

- абзацом одинадцятим пункту 4.1.1. глави 4.1. розділу IV Кодексу систем розподілу, визначено, що оператор системи розподілу не може вимагати від замовника вчинення жодних інших дій та/або надання документів, не визначених цим Кодексом.

(101) Вищенаведене свідчить, що, в даному випадку, Товариство, як виконавець за Договором приєднання, за відсутності відповідних нормативних приписів, фактично обумовлювало виконання покладених на нього зобов'язань щодо підключення електроустановок Заявника до електричних мереж Системи розподілу, встановленням на електроустановках автоматичного вимикача, що має функцію регулювання (обмеження) споживання потужності, наявність якої не є обов'язковою згідно із вимогами діючих нормативних актів та виданих Товариством технічних умов, та не передбачена погодженою Товариством проєктною документацією.

#### **4.3. НЕГАТИВНІ НАСЛІДКИ ДІЙ ТОВАРИСТВА.**

(102) Дії Товариства щодо не погодження встановлення, на електроустановках, що приєднуються до системи розподілу, автоматичних вимикачів, без певних додаткових функцій, наявність яких не є обов'язковою згідно із законодавством та не передбачена наданими Товариством технічними умовами (зокрема, такої функції, як можливість регулювання струмової уставки) призводять до ущемлення інтересів замовників, оскільки виконання вимог Товариства щодо встановлення на електроустановках автоматичного вимикача з такою функцією, як можливість регулювання струмової уставки, потребує від замовників додаткових матеріальних витрат та певного часу упродовж якого замовники не матимуть можливості використовувати електричну енергію для задоволення власних потреб.

(103) Так, як свідчать матеріали Справи, Заявник: сплативши Товариству, зокрема: 397 579,20 грн за надання послуги з приєднання до Системи розподілу та 3 425 грн за послугу з налагоджування вимикачів; витративши кошти на будівництво електроустановок Об'єкта електроспоживання, упродовж майже дев'яти місяців (вересень 2023 року – травень 2024 року) не мав можливості придбавати електроенергію для забезпечення потреб власних електроустановок, та, для підключення останніх, на виконання вимог Товариства повинен придбати ще один автоматичний вимикач (із струмовою уставкою) та додатково погодити його встановлення.

#### **4.4. НЕМОЖЛИВІСТЬ ВЧИНЕННЯ ТОВАРИСТВОМ ТАКИХ ДІЙ ЗА УМОВ ІСНУВАННЯ ЗНАЧНОЇ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ.**

(104) Матеріалами дослідження підтверджено, що Товариство, не зазнаючи конкуренції при наданні послуги з приєднання до системи розподілу, обумовлювало підключення електроустановок Заявника до електричних мереж Системи розподілу встановленням на електроустановках автоматичного вимикача з такою функцією, як можливість регулювання струмової уставки для обмеження величини споживання потужності, не маючи відповідних нормативно визначених зобов'язань, а також, не дивлячись на те, що встановлення на електроустановках замовника автоматичного вимикача **без такої додаткової опції, як можливість регулювання струмової уставки**, не є обставиною, що об'єктивно унеможлиблює здійснення розподілу електричної енергії для забезпечення потреб таких електроустановок та виконання Товариством функцій оператора системи розподілу відповідно до вимог чинного законодавства.

(105) Така поведінка не є притаманною учасникам конкурентних ринків та була б неможливою за умови існування значної конкуренції на ринку послуги з приєднання до системи розподілу у визначених Територіальних межах, оскільки споживачі мали б можливість вибору між декількома надавачами послуги і, у разі ущемлення їх інтересів одним з надавачів, обирали б іншого надавача послуги.

(106) При цьому, суб'єкти господарювання – надавачі послуги змагалися б між собою, з метою залучення більшої кількості споживачів, та не висували б вимог, що не впливають із вимог нормативних актів.

- (107) За відсутності у споживачів альтернативи отриманню послуги з приєднання електроустановок до системи розподілу, Товариство є єдиним надавачем такої послуги, з яким споживачі повинні вступити в договірні відносини з метою її одержання.
- (108) За таких обставин, замовники/споживачі потребують правового захисту, оскільки ринковий механізм з достатнім рівнем конкуренції не діє, а тому не може захистити їх права.

#### **4.5. ЗАГАЛЬНІ ВИСНОВКИ ЩОДО ЗЛОВЖИВАННЯ ВІДПОВІДАЧЕМ МОНОПОЛЬНИМ СТАНОВИЩЕМ**

- (109) Відповідно до частини першої статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», зловживанням монопольним (домінуючим) становищем на ринку є дії чи бездіяльність суб'єкта господарювання, який займає монопольне (домінуюче) становище на ринку, що призвели або можуть призвести до недопущення, усунення чи обмеження конкуренції, або ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання чи споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.
- (110) За приписами пункту 2 статті 50 цього Закону, зловживання монопольним (домінуючим) становищем визнається порушенням законодавства про захист економічної конкуренції.
- (111) Таким чином, дії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо висування ФО [інформація, доступ до якої обмежено] такої умови підключення до електричних мереж, як встановлення на електроустановках автоматичного вимикача з функцією регулювання (обмеження) споживання потужності, що не передбачено діючими нормативно правовими актами, виданими Товариством технічними умовами та погодженою проектною документацією,

**кваліфіковані як порушення** законодавства про захист економічної конкуренції, передбачене пунктом 2 статті 50 та частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді зловживання монопольним становищем на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства, на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, шляхом вчинення дій, що призвели до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

#### **5. ЗАПЕРЕЧЕННЯ СТОРІН ТА ЇХ СПРОСТУВАННЯ**

- (112) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ознайомившись з поданням від 24.07.2025 № 54-03/210-П з попередніми висновками у справі № 54/59-24, надало реагування на дане подання листом від 06.08.2025 №35223/1001 (вх. Відділення від 07.08.2025 № 54-01/2628, далі - Реагування), яким, зокрема повідомлено, що:

- питання щодо встановлення ФО [інформація, доступ до якої обмежено] автоматичного вимикача типу NM1-400S/3P було врегульовано 24.05.2024, до початку розгляду справи № 54/59-24 про порушення АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» законодавства про захист економічної конкуренції;

- Товариство, отримавши вимогу Відділення, дослідило ситуацію та дійшло висновку, що Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 02.09.2020 № 0050243122, та Додаток до технічних умов нестандартного приєднання: «Щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії земельної ділянки для ведення особистого селянського господарства ФО [інформація, доступ до

якої обмежено]» були визнані достатніми для розробки та погодження Заявником проєктної документації;

- за результатами засідання робочої групи, працівників Товариства, які згідно функціональних обов'язків здійснюють розробку та погодження проєктної документації було попереджено щодо недопущення виставлення додаткових вимог, які не передбачені ТУ та нормативно-технічними документами;

- під час дії воєнного стану в Україні, окрім виконання обов'язків перед споживачами щодо приєднання до електромереж та надання послуг з розподілу, Товариство здійснює підтримання та відновлення зруйнованих електромереж, необхідних для забезпечення життєдіяльності суб'єктів критичної інфраструктури, населення та військових об'єктів.

- (113) Окрім того, Товариство у Реагуванні звертається до адміністративної колегії Відділення з проханням не застосовувати штрафні санкції у справі №54/59-24 до Товариства, а надати обов'язкові до розгляду рекомендації згідно ст. 46 Закону України «Про захист економічної конкуренції» щодо усунення причин виникнення порушення і умов, що йому сприяло,

ураховуючи, що вимоги до Заявника щодо необхідності отримання від ОСР рекомендацій по організації розрахункового обліку електричної енергії, які були включені в текст листа від 05.09.2023 № 44016/1001, – це результат технічної помилки окремого працівника Товариства, не є вимогами Товариства при виконанні ТУ з приєднання, допущене порушення не призвело до суттєвого обмеження чи спотворення конкуренції, не завдало значних збитків окремим особам чи суспільству, усунуто ще до відкриття справи.

- (114) Зазначене **твердження Товариства** щодо *технічної помилки окремого працівника, не є вимогами Товариства при виконанні ТУ з приєднання,*

**не підтверджується матеріалами справи, оскільки** вимога до Заявника, зазначена у листі до Заявника від 05.09.2023 №44016/1001 була не поодиноким вимогою, були також інші листи Товариства до Заявника з іншими вимогами, зокрема:

- у листі від 05.09.2023 №44016/1001 Товариство повідомило Заявнику про необхідність *отримати від ОСР рекомендації по організації розрахункового обліку електричної енергії;*

- у листах від 04.12.2023 №60821/1001, від 04.01.2024 №575/1001, Товариство повідомило Заявнику, що наданий ним автоматичний вимикач - ukm.400S.400, на відміну від погодженого у проєктній документації автоматичного вимикача NM1-400S/3P не передбачає наявності теплового та електромагнітного розчеплювача з можливістю регулювання струмової уставки у відповідності до дозволеної потужності (тобто не є його аналогом останнього), а тому підлягає поверненню, зазначало, що електроустановки Заявника підключатимуться до Системи розподілу тільки за умови встановлення на них автоматичного вимикача з можливістю регулювання струмової уставки;

- у листі від 13.03.2024 № 14562/1001, усупереч своїй попередній позиції, викладеній у листах від 04.12.2023 №60821/1001 та від 04.01.2024 №575/1001, Товариство повідомило Заявнику, що автоматичний вимикач типу NM1-400S/3P In=400A, встановлення якого відображено у проєктній документації: - **«...не передбачає наявність електромагнітного або електронного розчеплювача з можливістю регулювання струмової уставки у відповідності до дозволеної потужності».**

- (115) **Таким чином, Відповідачем не спростовано висновків Відділення** щодо вчинення ним порушення законодавства про захист економічної конкуренції, що є предметом розгляду даної справи.

(116) Також, листом від 24.07.2025 № 54-02/3174є Відділення направило на адресу ФО [інформація, доступ до якої обмежено] подання від 24.07.2025 № 54-03/210-П з попередніми висновками у справі № 54/59-24, у відповідь на яке, від Заявника Відділенням не отримано доказів, клопотань, пояснень та заперечень.

## **6. ВИСНОВКИ У СПРАВІ.**

(117) Таким чином, доказами, зібраними у справі, доведено, а Відповідачем не спростовано висновок Відділення про те, що:

- **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** у період 2020 - 2024 років, січня - серпня 2025 року, займало монопольне (домінуюче) становище на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області, в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства), на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, як таке, що не мало жодного конкурента на ринку;

- дії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що полягають у висуванні **ФО [інформація, доступ до якої обмежено]** такої умови підключення до електричних мереж, як встановлення на електроустановках автоматичного вимикача з функцією регулювання (обмеження) споживання потужності, що не передбачено діючими нормативно правовими актами, виданими Товариством технічними умовами та погодженою проєктною документацією,

є порушенням законодавства про захист економічної конкуренції, передбачене пунктом 2 статті 50 та частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції» у вигляді зловживання монопольним становищем на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства, на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, шляхом вчинення дій, що призвели до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

## **6. ВИЗНАЧЕННЯ РОЗМІРУ ШТРАФУ**

(118) Статтею 51 Закону України «Про захист економічної конкуренції» передбачено, що порушення законодавства про захист економічної конкуренції тягне за собою відповідальність, встановлену законом.

(119) Згідно з частиною другою статті 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції», за порушення, передбачене пунктом 2 статті 50 закону, накладається штраф у розмірі до десяти відсотків доходу (виручки) суб'єкта господарювання від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за останній звітний рік, що передував року, в якому накладається штраф.

(120) Частиною восьмою статті 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції», визначено, що порядок визначення розміру штрафу, що накладається за порушення

законодавства про захист економічної конкуренції, встановлюється нормативно-правовим актом Антимонопольного комітету України.

- (121) Розділом III Порядку визначення розміру штрафу, що накладається за порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 14 грудня 2023 року №22-рп, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 25 січня 2024 року за №123/41468 (далі – Порядок) передбачено, що визначення розміру штрафу здійснюється такими етапами:
- визначення базового розміру штрафу;
  - коригування розміру штрафу з урахуванням обставин, що беруться до уваги під час визначення розміру штрафу та збільшують або зменшують розмір штрафу порівняно з базовим розміром штрафу;
  - визначення граничного розміру штрафу.
- (122) Відповідно до підпункту 1 пункту 4 розділу IV Порядку за вчинення порушення законодавства про захист економічної конкуренції, передбаченого пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції», базовий розмір штрафу встановлюється в розмірі до 30 відсотків доходу (виручки), пов'язаного з порушенням, з урахуванням ступеня негативного впливу на конкуренцію та/або на інтереси суб'єктів господарювання чи споживачів, що встановлюється в кожному конкретному випадку вчинення порушення з урахуванням обставин справи.
- (123) Пунктом 1 розділу V Порядку передбачено, що у разі наявності обставин, що беруться до уваги під час визначення розміру штрафу, базовий розмір штрафу збільшується або зменшується з урахуванням цих обставин.
- У разі відсутності обставин, що беруться до уваги під час визначення розміру штрафу та збільшують або зменшують його порівняно з базовим, розмір штрафу дорівнює базовому розміру штрафу.
- (124) Відповідно до пункту 1 розділу VI Порядку, розмір доходу (виручки) суб'єкта господарювання від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за останній звітний рік, що передував року, у якому накладається штраф, відповідно до якого визначається граничний розмір штрафу, визначається:
- 1) на підставі документально підтверджених відомостей, наданих відповідачем;
  - 2) на підставі відомостей, визначених формою № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)», наведеною в додатку 1 до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 07 лютого 2013 року № 73, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 28 лютого 2013 року за № 336/22868.
- (125) Згідно із Звітом про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2024 рік (форма № 2) чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році складає [інформація, доступ до якої обмежено].
- (126) При визначенні штрафу за порушення, передбачене пунктом 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції», **враховано обставини, що беруться до уваги** під час визначення розміру штрафу та, відповідно до пунктом 6 розділу V Порядку визначення розміру штрафу, зменшують його порівняно з базовим:

- порушення законодавства про захист економічної конкуренції, вчинене Товариством стосовно Заявника, інших випадків вчинення Товариством аналогічних дій, в ході розгляду справи не встановлено;

- порушення законодавства про захист економічної конкуренції, стосовно Заявника, припинено Відповідачем 24.05.2024 до початку розгляду справи №54/59-24, розпочатої 18.07.2024 розпорядженням адміністративної колегії Відділення №54/61-рп/к;

- Відповідач вчинив дії, спрямовані на пом'якшення негативних наслідків порушення для економічної конкуренції, інтересів суб'єктів господарювання, споживачів шляхом доведення відповідного попередження до працівників Товариства, які здійснюють розробку та погодження проєктної документації, щодо недопущення виставлення додаткових вимог, які не передбачені ТУ та нормативно-технічними документами.

(127) Окрім того, відповідно до пункту 7 розділу V Порядку, розмір штрафу може зменшуватись порівняно з розміром штрафу, розрахованим відповідно до положень розділу IV та пункту 1 цього розділу за наявності, зокрема:

форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), у тому числі у зв'язку із введенням воєнного, надзвичайного стану, підтверджених у встановленому законом порядку.

Указом Президента «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 № 64/2022, затвердженим Законом України № 2102-IX від 24.02.2022, в Україні 24.02.2022 введено воєнний стан, строк дії якого, зокрема продовжено з 07.08.2025 строком на 90 діб Указом Президента «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» від 14.07.2025 № 478/2025, затвердженим Законом України № 4524-IX від 15.07.2025.

(128) За інформацією Відповідача (лист від 06.08.2025 №35223/1001) в умовах дії воєнного стану в Україні, Товариство забезпечує функціонування всіх суб'єктів критичної інфраструктури у Дніпропетровській області, в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства), на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу.

З огляду на наведене, керуючись статтями 7 і 14 Закону України «Про Антимонопольний комітет України, статтями 48, 52 Закону України «Про захист економічної конкуренції», пунктами 3 і 11 Положення про територіальне відділення Антимонопольного комітету України, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 23 лютого 2001 року № 32-р, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 30 березня 2001 року за № 291/5482, пунктами 1, 4 та 5 розділу VIII Порядку розгляду Антимонопольним комітетом України та його територіальними відділеннями заяв і справ про порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 19 квітня 1994 року № 5, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 6 травня 1994 року за № 90/299 (у редакції розпорядження Антимонопольного комітету України від 29 червня 1998 року № 169-р) (зі змінами), підпунктом 1 пункту 4 розділу IV Порядку визначення розміру штрафу, що накладається за порушення законодавства про захист економічної конкуренції, затвердженого розпорядженням Антимонопольного комітету України від 14 грудня 2023 № 22-рп, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 25 січня 2024 року за № 123/41468, адміністративна колегія Південно-східного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України

**ПОСТАНОВИЛА:**

1. Визнати, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи [інформація, доступ до якої обмежено]) у період 2020 - 2024 років, січня - серпня 2025 року, займало монопольне (домінуюче) становище на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області, в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства), на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, як таке, що не має жодного конкурента.

2. Визнати дії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи [інформація, доступ до якої обмежено]), які полягають у висуванні фізичній особі [інформація, доступ до якої обмежено] такої умови підключення до електричних мереж, як встановлення на електроустановках автоматичного вимикача з функцією регулювання (обмеження) споживання потужності, що не передбачено діючими нормативно правовими актами, виданими Товариством технічними умовами та погодженою проєктною документацією,

порушенням, передбаченим пунктом 2 статті 50, частиною першою статті 13 Закону України «Про захист економічної конкуренції», у вигляді зловживання монопольним (домінуючим) становищем на ринку послуги з приєднання електроустановок замовників до системи розподілу на території Дніпропетровської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності або господарському віданні (щодо державного або комунального майна) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж Товариства, на якій відсутні електромережі інших, ніж Товариство, операторів систем розподілу, шляхом вчинення дій, що призвели до ущемлення інтересів споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

3. За порушення вказане в пункті 2 резолютивної частини, накласти на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи [інформація, доступ до якої обмежено]) штраф у розмірі 15 000 (п'ятнадцять тисяч) гривень.

Штраф підлягає сплаті у двомісячний строк з дня одержання рішення.

Відповідно до статті 56 Закону України «Про захист економічної конкуренції», протягом п'яти днів з дня сплати штрафу суб'єкт господарювання зобов'язаний надіслати до Південно-східного міжобласного територіального відділення Антимонопольного комітету України документи, що підтверджують сплату штрафу.

Рішення може бути оскаржене до господарського суду у двомісячний строк з дня одержання рішення.

Голова адміністративної колегії:

(підпис)

Лариса ГРЕЧАНА