

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» щодо недопущення
надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПОСП «УМАНСЬКИЙ
ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.11.2023 № 2202, постанови НКРЕКП від 26.11.2024 № 2008 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ», посвідчень на проведення планової перевірки від 05.11.2024 № 208 та від 29.11.2024 № 285, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНО-ОРЕНДНИМ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) (далі – ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ», Підприємство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з **01.01.2022 по 31.12.2023**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 10.12.2024 № 437 (Акт № 437).

Листом від 16.12.2024 № 899 Ліцензіат надавав до НКРЕКП пояснення до Акта планової перевірки від 10.12.2024 № 437 (Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 437 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491)</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491</p>	<p>у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;</p> <p>у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, зазначеної у звіті (щодо звітності за I квартал 2022 року).</p> <p style="text-align: center;"><i>(п.п. 1.7, стор. 19 – 21 Акта № 437)</i></p>

Встановлено розбіжність сум чистого доходу за I квартал 2022 року – IV квартал 2023 року згідно з первинними документами Підприємства та даними, що були зазначені Підприємством при розрахунку внеску на регулювання:



УВ
НКРЕКП
№2640-14.1.1/24 від 18.12.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.12.2024 13:30
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

грн (без ПДВ)

Період / Сегмент ринку	РДН	ВДР	РДД	Допоміжні послуги	Балансу- ючий ринок	Врегулю- вання небалансів	Всього	Дані, зазначені у формі № 20- НКРЕКП	Відхи- лення
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9=8-7
IV квартал 2021 року									
I квартал 2022 року									
II квартал 2022 року									
III квартал 2022 року									
IV квартал 2022 року									
I квартал 2023 року									
II квартал 2023 року									
III квартал 2023 року									
IV квартал 2023 року									

Комісією з перевірки здійснено розрахунок внеску на регулювання за період I квартал 2022 року – IV квартал 2023 року на підставі первинних документів ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (актів купівлі-продажу електричної енергії, актів врегулювання небалансів, актів коригування за період, що перевіряється), та встановлено, що Підприємство не сплатило внесок на регулювання за III квартал 2022 року на суму _____ грн, за IV квартал 2022 року на суму _____ грн та за II квартал 2023 року на суму _____ грн.

Станом на 31.12.2023 у ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» обліковувалась заборгованість зі сплати внесків на регулювання на суму _____ грн.

За результатами перерахунку внеску на регулювання за період II квартал 2022 року – IV квартал 2023 року ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» здійснило доплату внеску на регулювання на суму _____ грн і листом від 06.12.2024 № 828 надало до Сектору НКРЕКП у Черкаській області виправлені звіти за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) за період II квартал 2022 року - IV квартал 2023 року.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...За результатами перерахунку внеску на регулювання за період ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» здійснило доплату внеску на регулювання у сумі _____ грн (платіжне доручення від 05.12.2024 № 4861).

Просимо вважати дане питання врегульованим.

Зобов'язуємось в подальшому уникати виникнення аналогічних помилок при заповненні звітів та сплачувати внески на регулювання у встановлений термін. ...».

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 5 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна), що є додатком 2 до Порядку № 491, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2.	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.</p> <p>у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>(п.п. 3.1, стор. 26 – 30 Акта № 437)</i></p>
----	---	--

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір).

Відповідно до пункту 1.2 Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Протягом 2022 року Підприємство не здійснювало поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО».

У 2023 році Підприємством не здійснювалась/здійснювалась не у повному обсязі поетапна попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» за квітень, травень, червень, липень, серпень, вересень, жовтень, листопад, грудень.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...- оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась на підставі рахунків, що надавались НЕК «УКРЕНЕРГО» щомісячно в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», на яких не було зазначено чітких термінів оплати;

- в періоді 2022-2023 рр відбувалась зміна виконавців підприємства, відповідальних за здійснення платежів за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в установлені договором терміни.

Претензій НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання часткової попередньої оплати в періоді 2022-2023 рр не надходило.

Зобов'язуємось в подальшому уникати виникнення аналогічних помилок та сплачувати послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у встановлений термін. ...».

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

3.	<p>підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309</p>	<p>у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.</p> <p><i>(п.п. 3.20, стор. 55 – 56 Акта № 417)</i></p>
----	--	---

Відповідно до пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно до пункту 6.2 глави 6 розділу XI КСП, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.

Як зазначено у пункті 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП, Користувач зобов'язаний забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

Перевіркою встановлено, що у перевіряемому періоді на об'єкті ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» не було передбачено на диспетчерському пункті управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації

від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» листом від 18.11.2024 № 754 надіслало до НЕК «УКРЕНЕРГО» на розгляд та погодження основні технічні рішення щодо обміну інформацією з ОСП та необхідний обсяг впровадження телемеханіки на об'єкті для забезпечення вимог Кодексу системи передачі у складі інформаційно-технологічної системи диспетчерського управління ОЕС України.

На момент проведення даної перевірки відповідь НЕК «УКРЕНЕРГО» на лист ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» від 18.11.2024 № 754 не надходила.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...працюючи над розширенням потужностей з виробництва електричної енергії та з метою мінімізації витрат на розробку проекту технічних рішень, підприємство розробило технічні рішення, які направило до НЕК «УКРЕНЕРГО», з урахуванням нових виробничих потужностей після введення їх в експлуатацію.

Відповідь НЕК «УКРЕНЕРГО» на лист від 18.11.2024 № 754 ще не надходила.

Роботи тривають, орієнтовний термін виконання робіт складає близько одного календарного року.

Про стан виконання робіт з впровадження технічних рішень додатково повідомимо НКРЕКП. ...».

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

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 5.8 глави 5 розділу X КСП сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

4.	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового подання виробниками електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. (п. 3.21, стор. 57 – 59 Акта № 437)
----	---	--

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (Правила ринку), адміністратор розрахунків (АР) здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у т. ч. здійснює аналіз джерела походження електричної енергії. Крім того, за потреби АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 10.9 розділу X Правил ринку для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить **10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії** в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд).

Здійснивши аналіз наданої Ліцензіатом інформації щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01.01.2022 – 31.12.2023, встановлено **невідповідність обсягів заявки** ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме, **в травні - серпні 2022 року, березні – листопаді 2023 року.**

Всього в травні - серпні 2022 року Ліцензіатом не дотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку у 564 годинах, а в березні – листопаді 2023 року - у 1 584 годинах.

Починаючи з 01.10.2023 Ліцензіат подавав заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Часті обстріли енергосистеми України країною-агресором, призвели до відсутності стабільного електропостачання по всій країні, різких змін ціни на природний газ, через це підприємство не могло спрогнозувати режим роботи генерації і заявки на РДН, оскільки ситуація з енергопостачанням змінювалась динамічно, внаслідок чого відпуск електроенергії здійснювався в мережу, як небаланси по Договору про участь у балансуєчій групі від 01 липня 2020 року № E223-BR-814 з _____. Крім того продаж електричної енергії на РДН підприємство розпочало здійснювати лише з вересня 2023 року.

Зобов'язуємось в подальшому подавати заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. ...».

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

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

5.	підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку
----	---	--

<p align="center">підпункту 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p align="center">у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p align="center"><i>(п. 3.23, стор. 65 – 66 Акта № 437)</i></p>
<p>Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 (Постанова № 459) затверджено Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E (Порядок).</p> <p>Порядок поширюється на оператора системи передачі електричної енергії (ОСП), операторів систем розподілу електричної енергії, <u>суб'єктів господарювання, що провадять діяльність з виробництва електричної енергії, зі встановленою потужністю одиниці генерації 1 МВт та більше</u>, на споживачів з встановленою потужністю одиниць споживання 100 МВт і більше та на оператора ринку.</p> <p>Відповідно до пункту 2 Постанови № 459 суб'єкт господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, розробив, затвердив та розмістив на своєму офіційному веб-сайті Інструкцію щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії (Інструкція).</p> <p>Інструкція була погоджена постановою НКРЕКП від 15.07.2020 № 1388 та оприлюднена на вебсайті НЕК «Укренерго» 17.07.2020.</p> <p>Відповідно до пункту 3 Постанови № 459 власники первинних даних, визначені Порядком, не пізніше двох місяців з дня оприлюднення Інструкції на веб-сайті суб'єкта господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, повинні забезпечити на постійній основі подання та оновлення даних суб'єкту господарювання, що здійснює господарську діяльність з передачі електричної енергії, згідно з Інструкцією.</p> <p>Відповідно до пункту 2.2 Порядку власники первинних даних зобов'язані надавати ОСП (або надавачу даних) дані/інформацію згідно з додатком до цього Порядку, у формі та у порядку, визначених Інструкцією. Дані/інформація, що надаються власниками первинних даних, мають бути повними та достовірними.</p> <p>Перевіркою встановлено, що на момент даної перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» <u>не забезпечило подання та оновлення даних на платформі прозорості ENTSO-E</u>, згідно з Інструкцією.</p> <p>Відповідно до <u>Письмових пояснень Ліцензіата</u>, мовою документу: «...ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» з проханням підтвердити надходження вищезазначеної інформації від Підприємства та повноту такої інформації для розміщення на платформі ENTSO-E.</p> <p>Листом № 01/77728 від 12.12.2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» (додається) повідомило наступне:</p> <p>Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 «Про затвердження Порядку збору та передачі даних щодо функціонування енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E» визначено, що власники первинних даних зобов'язані надавати ОСП (або надавачу даних)</p>	

визначені дані/інформацію, у формі та у Порядку описаних в Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії (далі-Інструкція). Зазначена Інструкція погоджена НКРЕКП постановою № 1299 від 11.10.2022 та опублікована на сайті НЕК «Укренерго» в розділі: Учасникам ринку -> Публікація даних -> Платформа прозорості ENTSOE:

https://ua.energy/wpcontent/uploads/2022/10/Instruktsiya_shhodo_publikatsiyi_danyh_ENTSO-E-1.pdf.

Відповідно до п.п. 4.1 Інструкції зазначено, що автоматизований збір та обробка даних від власників первинних даних (уповноважених осіб) здійснюється через вебслужбу ОСП в форматі XML. У разі передачі даних (пункти 9.1, 9.3, 9.4, 11.2 та 11.3 додатка 1 до Інструкції) власниками первинних даних, а саме Виробниками та операторами установок зберігання енергії (далі - ОУЗЕ), в систему управління ринком ОСП відповідно до Правил ринку, Опису інтерфейсу для учасників ринку та Інструкції щодо формування та завантаження до платформи MMS графіків фізичного відпуску, ОСП забезпечує можливість публікації даних на платформу прозорості ENTSOE-E через модуль публікації системи управління ринком (далі – СУР) ОСП.

НЕК «Укренерго» підтверджує, що дані по відпуску та споживанню електричної енергії від ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» надходять на постійній основі в СУР.

Для уточнення будь-якої уточнюючої інформації прохання звертатись на електронну пошту tr@ua.energy.

З урахуванням наданої, листом № 01/77728 від 12.12.2024 року, НЕК «Укренерго» інформації, просимо вважати дане питання врегульованим. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 12.12.2024 № 01/77728 відсутнє підтвердження того, що Ліцензіату не потрібно оприлюднювати інформацію на платформі прозорості ENTSOE-E. У зазначеному вище листі НЕК «УКРЕНЕРГО» лише наведено вимоги нормативно-правових актів.

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 34 та 35 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ПРИВАТНО-ОРЕНДНЕ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНО-ОРЕНДНЕ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) у строк до 01 квітня 2025 року забезпечити:

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та

виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку, передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E в установленому законодавством порядку.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області до 15 квітня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ грудня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 грудня 2024 року № 437, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 2008 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 05 листопада 2024 року № 208 та від 29 листопада 2024 року № 285, встановлено, що ПРИВАТНО-ОРЕНДНИМ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:
підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 16 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 28 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей,

підпункт 35 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, згідно з яким користувачі повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок), а саме:

пункту 5 у частині визначення суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку, у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у звіті.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ПРИВАТНО-ОРЕНДНЕ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ПОСП «УМАНСЬКИЙ
ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 10 грудня 2024 року № 437, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 2008 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПОСП «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНО-ОРЕНДНЕ СІЛЬСЬКОГОСПОДАРСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНСЬКИЙ ТЕПЛИЧНИЙ КОМБІНАТ» (код ЄДРПОУ 02779234) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії) (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 28 у частині надання оператору системи передачі технічної документації, звітів та інформації, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

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

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, згідно з яким користувачі повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку,

для чого у термін до 01 квітня 2025 року:

забезпечити передачу даних на платформу прозорості ENTSO-E в установленому законодавством порядку;

передбачити на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установити системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Про виконання зазначених зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області у термін до 15 квітня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО