

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
КП «ТКЕ» ЧМР за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування
ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови від 02 вересня 2025 року № 1395 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТКЕ» ЧМР з виробництва електричної енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 412 та від 04 вересня 2025 року № 463 НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (далі – КП «ТКЕ» ЧМР, Підприємство) (код ЄДРПОУ 44819434) за період діяльності з **10.10.2023 – 31.12.2024** вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва електричної енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за результатами якої складено **Акт від 19 вересня 2025 року № 218**.

Листом від 26.09.2025 № 01/1951 (вхідний НКРЕКП від 26.09.2025 № 31957/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункт 2.7, підпункт 37 пункту 3.2 та підпункт 47 пункту 3.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282	Порушення у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме: зазначення у розділі I «Загальна інформація» графі 2 «Виробництво електричної енергії (фактично)» у рядку 155 «Податок на прибуток» суми нарахованого податку на прибуток; зазначення у розділі I «Загальна інформація» у рядку 205 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» значення чистого доходу (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від виду діяльності з виробництва електричної енергії. <i>(стор. 8 - 10 Акта)</i>



Перевіркою встановлено, що КП «ТКЕ» ЧМР у формі звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2023 року не відображало дані у рядках 155 «Податок на прибуток» що вплинуло на недостовірне відображення даних у рядку 190 «Товарна продукція» (заповнюється автоматично).

Також Підприємство недостовірно вказало дані стосовно чистого доходу, а саме у рядку 205 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» графі «Виробництво електричної енергії/Фактично» форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2024 року.

Під час проведення перевірки, КП «ТКЕ» ЧМР подало до НКРЕКП листами від 18.09.2025 № 01/1891 та № 01/1884 виправлену форму звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2023 року та за IV квартал 2024 року.

Враховуючи зазначене та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований (зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%) відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	пунктів 2.4, 2.5 та 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282	Порушення щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), а саме: грунтування показників № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних; зазначення інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період (графа 1) та з початку звітного року (графа 2). <i>(стор. 8 - 9 Акта)</i>
---	---	---

Перевіркою встановлено, що Підприємство недостовірно вказало дані чистого доходу форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за IV квартал 2024 року, чистий дохід від реалізації виробленої електричної енергії мав розраховуватися за винятком акцизного податку.

Під час проведення перевірки, КП «ТКЕ» ЧМР подало до НКРЕКП листом від 18.09.2025 № 01/1885 виправлену форму звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за IV квартал 2024 року.

Враховуючи зазначене та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за виявлене порушення **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований (зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки – 50%) відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:
---	---	--

	(у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)	пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 2571-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків. (стор. 23-26 Акта)
--	---	---

Перевіркою встановлено, що поетапна оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків КП «ТКЕ» ЧМР була здійснена з порушенням терміну:

3й платіж за січень 2024 року з порушенням терміну оплати на 1 день;

3й платіж за лютий 2024 року з порушенням терміну оплати на 3 дні;

3й платіж за березень 2024 року з порушенням терміну оплати на 1 день.

До даного порушення Ліцензіат не має зауважень.

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

4	підпункт 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов	порушення у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання. (стор. 65-66 Акта)
---	---	---

Перевіркою встановлено, що КП «ТКЕ» ЧМР, не дотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання, а саме встановлено невідповідність обсягів заявки КП «ТКЕ» ЧМР на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме:

у грудні 2023 року – ____ годин (____ МВт·год);

у лютому 2024 року – ____ годин (____ МВт·год);

у березні 2024 року – ____ годин (____ МВт год);

у вересні 2024 року – ____ години (____ МВт год).

За поясненням ліцензіата, мовою документа «...Перед першим запуском не подавали заявку на РДН 17.11.2023, щоб запобігти небалансу електричної енергії у випадку непередбачених збоїв в роботі обладнання.

... невідповідність пов'язана з неможливістю рівномірного регулювання частоти обертання ротору турбіни.....

.... невідповідність пов'язана з несвоєчасним виставленням додаткової заявки на РДН...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата опрацьовані та не містять обґрунтованих та підтверджених документально доказів щодо неможливості ліцензіатом у відповідні місяці рівномірного регулювання частоти обертання ротору турбіни. Отже, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

5	підпункт 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов <i>(у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року)</i>	порушення у частині пропонування генеруючої потужності на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження. <i>(стор. 74-75 Акта)</i>
---	--	---

КП «ТКЕ» ЧМР надавало із порушенням пункту 4.10.3 Правил ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в обсягах, що не відповідали обсягам фізичного відпуску, а саме:

відповідно до даних НЕК «УКРЕНРЕГО»

- у 240 годинах першої декади травня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах другої декади травня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 154 годинах третьої декади травня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах першої декади червня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах другої декади червня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах третьої декади червня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах першої декади липня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 264 годинах третьої декади липня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах першої декади серпня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах другої декади серпня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 264 годинах третьої декади серпня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах першої декади вересня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах другої декади вересня 2024 року (_____ МВт·год);
- у 240 годинах третьої декади вересня 2024 року (_____ МВт·год);

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що технічний мінімум виробництва має визначатись відповідно до експлуатаційних характеристик генеруючої одиниці, які підтверджуються, зокрема, технічною документацією щодо відповідної одиниці надання послуг з балансування.

Разом з цим необхідно зазначити, що пунктом 4.11.4 Правил ринку передбачено, що пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності.

Водночас, відповідно до пункту 8.4.1 Правил ринку, ОСП повинен володіти актуальною інформацією щодо кількості запланованих одиниць надання послуг з балансування та доступних/готових до планування одиниць у разі будь-яких дефіцитів та профіцитів, що можуть виникнути. Разом з цим, відповідно до пункту 8.4.5 та абзацу одинадцятого пункту 8.4.6 Правил ринку, техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. Для генеруючої одиниці декларація повинна містити, зокрема, мінімальний технічний рівень генерації та максимальний рівень генерації у МВт.

Отже, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень**.

Фінальний розмір штрафу	15 750,00	
відповідно до акту	<i>Неоподаткованих мінімумів доходів</i>	267 750,00
перевірки	<i>громадян (далі – НМДГ)</i>	

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)				
2	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	застосовується санкція застереження (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується)				
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів (не здійснена поетапна оплата послуг з диспетчеризації)	5 025,00	85 425,00	1 700 000,00	85 000,00	425,00
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (пункт 10.9 розділу X правил ринку)	5 035,00	85 595,00	1 700 000,00	85 000,00	595,00
5	порушення щодо поводження з інформацією (пункт 4.10.3 розділу IV правил ринку)	5 690,00	96 730,00	1 700 000,00	85 000,00	11 730,00

1 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу (враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) – 50%;

2 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу (враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки) – 50%;

3 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,01;

4 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,01;

5 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,14.

Довідкова інформація:

- установлена потужність обладнання – _____ МВт;
- фактичний обсяг виробництва 2024 рік – _____ млн кВт год,
- дохід за 2024 рік – _____ млн. грн,

Враховуючи зазначене, відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

Постанову, якою:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.7 глави 2, підпунктів 37 та 47 пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1, затвердженої постановою № 282, а саме:

пунктів 2.4 та 2.5 глави 2 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1, та ґрунтування показників форми звітності № 1 на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункту 3.1 глави 3 у частині зазначення у формі звітності № 1 інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період та з початку звітного року.

2. Накласти штраф у розмірі **267 750** (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 2571-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної оплати вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків (**розмір штрафу за порушення якого становить 85 425 (вісімдесят п'ять тисяч чотириста двадцять п'ять) гривень**);

2) підпункту 16 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 у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (**розмір штрафу за порушення якого становить 85 595 (вісімдесят п'ять тисяч п'ятсот дев'яносто п'ять) гривень**);

3) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва (**розмір штрафу за порушення якого становить 96 730 (дев'яносто шість тисяч сімсот тридцять) гривень**).

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до КП
«ТКЕ» ЧМР за порушення
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії та недотримання
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 вересня 2025 року № 218, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1395 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТКЕ» ЧМР з виробництва електричної енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 412 та від 04 вересня 2025 року № 463, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2, а саме:

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) у частині

виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 2571-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної оплати вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;

підпункт 16 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, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва;

пункту 2.7 глави 2, підпунктів 37 та 47 пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – постанова № 282), у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою № 282 (далі – звітність № 1), а саме:

пунктів 2.4 та 2.5 глави 2 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1, та ґрунтування показників форми звітності № 1 на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункту 3.1 глави 3 у частині зазначення у формі звітності № 1 інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період та з початку звітного року.

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:

1. Застерегти КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.7 глави 2, підпунктів 37 та 47 пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою № 282, у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1, затвердженої постановою № 282, а саме:

пунктів 2.4 та 2.5 глави 2 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1, та ґрунтування показників форми звітності № 1 на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункту 3.1 глави 3 у частині зазначення у формі звітності № 1 інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період та з початку звітного року.

2. Накласти штраф у розмірі 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 44819434) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

1) підпункту 14 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 2571-03015-ПД, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», у частині здійснення поетапної оплати вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків (розмір штрафу за порушення якого становить 85 425 (вісімдесят п'ять тисяч чотириста двадцять п'ять) гривень);

2) підпункту 16 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 у частині подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не нижче 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 595 (вісімдесят п'ять тисяч п'ятсот дев'яносто п'ять) гривень);

3) підпункту 23 (у редакції, що діяла до 10 квітня 2025 року) щодо обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку, а саме пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку у частині подання пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва (розмір штрафу за порушення якого становить 96 730 (дев'яносто шість тисяч сімсот тридцять) гривень).

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

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО