

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та розпорядження
«Про усунення порушень АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»

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 НКРЕКП від 27 травня 2025 року № 790 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 травня 2025 року № 213 та від 30 травня 2025 року № 258, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) (далі – АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 10 червня 2025 року № 129 (Акт № 129).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 17.06.2025 № 05/20053 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 10 червня 2025 року № 129 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 129 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;



УВ
НКРЕКП
№1225-14.1.1/25 від 30.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 30.06.2025 21:18
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 4.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. (п. 3.2 Акта, стор. 69-80)
--	--

Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії

Комісією з перевірки проаналізовано надані АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних інструкцій на оплату послуги з передачі електричної енергії, та встановлено, що протягом січня – грудня 2024 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ на загальну суму _____ (з ПДВ). Товариством у 2024 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних інструкцій, **заборгованість** у сумі _____ (з ПДВ) **погашена у повному обсязі останнім платежем від 14.05.2025.**

Також комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2024 році **не здійснювало у встановлені терміни часткову попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі, зокрема: **січень** (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж); **лютий** (1-й платіж); **з липня по грудень** (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

Щодо розрахунків за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Протягом січня – грудня 2024 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт·год на загальну суму _____ (з ПДВ). Товариством у 2024 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних інструкцій, **заборгованість** у сумі _____ (з ПДВ) **погашена у повному обсязі останнім платежем від 14.05.2025.**

Також комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2024 році не здійснювало у встановлені терміни часткову попередню оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі, зокрема: січень (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж); лютий (1-й платіж); з липня по грудень (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Основною причиною виникнення заборгованості АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є те, що тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, які встановлюються Товариству, починаючи з 01.01.2023 року, є економічно необґрунтованими, збитковими для Товариства та не забезпечують дотримання річної структури витрат. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» неодноразово протягом 2024 року зазначало про це у своїх листах до НКРЕКП (копії листів від 18.03.2024 року №05/8518, від 19.04.2024 року №05/12845, від 27.05.2024 року №05/16851, від 04.07.2024 року №05/22230, від 16.09.2024 року №05/31621, від 05.11.2024 року №05/38562 надаємо у Додатку №3 до даних пояснень). Відповідно, витрати на послуги НЕК «УКРЕНЕРГО», які є «транзитними» для Товариства, тобто такими, що отримуються через тариф на розподіл і сплачуються УКРЕНЕРГО по фактично діючим тарифам, залишаються недофінансованими.

Зазначене призвело до критичного рівня дефіциту фінансових ресурсів АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

...

Вказане підтверджує, що виникнення заборгованості за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» відбулося не внаслідок дій АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», а як результат не залежних від Товариства, описаних у даних поясненнях обставин. В той же час АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вчиняло всі можливі дії з метою недопущення виникнення такої заборгованості та якнайшвидшого та повного її погашення з метою зменшення негативних наслідків від наявності такої заборгованості.

Зазначене призвело до того, що заборгованість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2024 року становила _____. В той же час, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч обставинам, здійснювало всі дієві заходи, направлені на забезпечення повних розрахунків за вказані послуги, направляючи всі доступні кошти, по мірі їх надходження, на взаєморозрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО», що забезпечило повну сплату вищезазначеної заборгованості станом на дату проведення перевірки, що також підтверджено у Акті.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати **санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством**, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ	згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності. (п. 3.2. Акта, стор. 93-97)
З метою вибіркової перевірки дотримання порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії комісією з проведення перевірки за участю представників АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за 28 вибірково обраними об'єктами з проведенням фотофіксації. Під час виїзду на місце, візуальним оглядом комісією з перевірки встановлено, що будинки по адресам наведеним в пунктах 2-4, 6-25 та 27-28 таблиці 3.2.35 Акта № 129 не мають влаштованих димоходів, що може свідчити про відсутність котла або каміна для опалення, при цьому середньомісячне споживання електричної енергії складає _____ кВт-год, що свідчить про відсутність електроопалення та щоденного споживання електроенергії на побутові потреби. Споруди мають нежитловий стан, на прибудинковій території відсутні ознаки постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб. Зазначене свідчить про будівництво споруд для отримання фіктивного статусу житлового приміщення з метою укладення договорів купівлі-продажу електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання генеруючими установками приватних домогосподарств, задля отримання виплат які передбачено програмою «Зеленого» тарифу. Разом з тим, візуальним оглядом комісією з перевірки не ідентифіковано житлові будинки за трьома адресами наведеним в пунктах 9, 10 та 11 таблиці 3.2.35 Акта № 129, додатки № 2 та № 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії містять відомості про вид об'єкта - житлові будинки, яких за фактичним місцезнаходженням не виявлено, що свідчить про невідповідність фактичному стану зазначеної у паспортах точок розподілу інформації станом на час проведення перевірки за 3 із вищезазначених 28 адрес. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Слід відмітити що на запит комісії з перевірки № 24-34/25 від 19.05.2025 було надано копії документів у тому числі документів якими визначено право власності (користування) об'єктами зазначених споживачів, які надавались споживачем при приєднанні та укладенні договору споживача про надання послуг з розподілу передачі електричної енергії.</i> У даних документах чітко визначено назву об'єкту, а саме: - По споживачу _____, у витязі з державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № _____ визначено: «Об'єкт нерухомого майна: житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так» «Опис об'єкта: Загальна площа (кв.м): _____». - По споживачу _____, у витязі з державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № _____ визначено: «Об'єкт нерухомого майна: житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так» «Опис об'єкта: Загальна площа (кв.м): _____, матеріали стін: м/профіль».		

- По споживачу _____, у витязі з державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № _____ визначено: «Об'єкт нерухомого майна: житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так»

«Опис об'єкта: Загальна площа (кв.м): _____, матеріали стін: м/профіль».

Копії зазначених документів додаються у Додатку №7 до даних пояснень.

Слід наголосити, що опис об'єктів який зазначений у витягах з державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності візуально відповідає дійсності на момент перевірки даних споживачів, що підтверджується фотофіксацією відображеною у Акті.

Крім того, у ОСР АТ «Житомиробленерго» відсутні повноваження відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та інших нормативних документів щодо дослідження та визначення об'єктів нерухомого майна, для цього використовується надана споживачем документація видана уповноваженими державними органами (службами).

Отже, АТ «Житомиробленерго» не погоджується із викладеними у Акті порушеннями пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії згідно із яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема:

- 1) про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
- 2) щодо однопілінійної схеми електропостачання об'єкта;
- 3) щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо);
- 4) щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;
- 5) щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності).

Оскільки, при укладенні договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії АТ «Житомиробленерго» використало наявну інформацію про об'єкти зазначених споживачів, які по факту відповідають наданими споживачами документами про право на власність (користування) об'єктами.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департамент із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 17.04.2025 № 400/20-25 повідомляє, що **нормативне обґрунтування ОСР** щодо процедури врегулювання договірних відносин щодо розподілу електричної енергії, зокрема шляхом надання заявниками (споживачами) витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно (в якому зазначається вид об'єкта – житловий будинок) та копії витягів з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку, на думку Департаменту, **не можуть бути враховані, оскільки під час здійснення контрольних оглядів/технічних перевірок вузлів обліку у споживачів представники ОСР мають можливість виявити наявність/відсутність на території споживача об'єкта (приватного домогосподарства).**

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 4.12.2 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу,	яким визначено, що для приєднання (підключення) генеруючої установки з можливістю відпуску електричної

затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР)	енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, споживач (власник генеруючої установки) забезпечує виконання таких технічних вимог, зокрема улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами. (п. 3.2 Акта, стор. 98-102 Акта)
На запит комісії з перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надало завірені належним чином копії документів, а саме: - Заяву про встановлення генеруючої установки споживачем (Додаток 11 до КСР); - Паспорт точки розподілу, акт технічної перевірки та пломбування (пункт 4.12.5 глави 4.12 КСР). Згідно з наданою АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» інформацією встановлено, що _____ звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із заявою про встановлення генеруючої установки споживачем від 16.09.2024. При цьому, споживачем у заяві зазначено, що на виконання технічної вимоги: улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами споживачем, встановлено інвертор _____ встановлено захист АС/DC. Запрограмовано в діапазоні 198 – 240 В. При цьому, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» згідно з актом про пломбування та технічну перевірку вузла обліку електричної енергії у побутового споживача з генеруючою установкою від 17.09.2024 № __, встановлено пломби, зокрема: технічних засобах (інвертор, тощо) – матеріал пломби (пл) – логотип та номер (_____) – пломбувальний матеріал (трос); реле напруги – матеріал пломби (пл) – логотип та номер (_____) – пломбувальний матеріал (трос); кнопка RESET – матеріал пломби (пл) – логотип та номер (_____) – пломбувальний матеріал (трос). При цьому, комісією з перевірки встановлено, що в заяві про встановлення генеруючої установки споживачем від 16.09.2024 <u>відсутня інформація про встановлення споживачем реле напруги</u>, при цьому <u>в акті про пломбування від 17.09.2024 № 260 вказано, що реле напруги у наявності та опломбоване.</u> Згідно з інформацією, зазначеною у паспорті точки розподілу/передачі електричної енергії, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 17.09.2024, реле напруги встановлено на стіні будинку. Комісія з перевірки також зазначає, що <u>встановлення налаштувань параметрів, зокрема рівня напруги, обладнання (інвертора) в межах, визначених державними стандартами, є іншою обов’язковою до виконання технічною вимогою (пункт 4.12.5 глави 4.12 розділу IV КСР), та не може замінити іншої технічної вимоги, а саме улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами.</u> Крім того, відповідне налаштування інвертора <u>не може бути технічним заходом</u>, оскільки інвертор може програмуватися, можна змінювати його налаштування та технічні параметри за допомогою безпроводного з’єднання ПК з інвертором і для цього не вимагається наявності доступу до кнопок керування ним. <i>Тотожне порушення виявлено і при дослідженні дотримання процедури встановлення генеруючих установок іншим споживачам:</i>	

гр. _____ акт про пломбування від 09.09.2024 № _____
 гр. _____ акт про пломбування від 10.09.2024 № _____,
 гр. _____ акт про пломбування від 20.02.2024 № _____,
 гр. _____ . акти про пломбування від 23.02.2024 / № _____ та 10.06.2024 № _____,
 гр. _____ . акт про пломбування від 05.02.2024 № _____,
 гр. _____ . акт про пломбування від 14.02.2024 № _____,
 гр. _____ . акт про пломбування від 13.03.2024 № _____,
 гр. _____ акт про пломбування від 01.06.2024 № _____.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Комісією було зауважено, що по зазначеними споживачами не вжито усіх технічних заходів передбачених пунктом 4.12.2 КСР.

Слід зазначити, що технічні засоби це узагальнене поняття до якого може належати: інвертор, смарт метр, реле напруги, стабілізатори напруги і т.п.. вимогами КСР не конкретизовано пристрої (обладнання), які можуть виконувати функцію контролю напруги, яка відпускається у мережу оператора системи розподілу.

Інвертори відповідно до своїх технічних характеристик мають можливість програмування параметрів вихідної напруги в межах державних стандартів та виконувати функцію «реле напруги».

Підтвердженням програмування інверторів на прикладі споживачів, які зазначені вище є документи вводу в експлуатацію генеруючих установок виданих монтажними організаціями (копії додаються у Додатку №8 до даних пояснень), які були додатково надано споживачами АТ «Житомиробленерго» при поданні заяви про встановлення генеруючої установки.

У даних актах введення у промислову експлуатацію генеруючих установок зазначено, що по встановлених інверторах здійснено програмування вихідної напруги у параметрах визначених державними стандартами, які неможливо змінити без підключення спеціального пристрою та місце підключення пристрою підготовлено до пломбування.

По трьом споживачам із зазначеного переліку, а саме _____, було вжито недостатньо заходів із забезпечення місць пломбування, відповідно даними споживачами було додатково встановлено «реле напруги» та відповідно при технічній перевірці запломбовано.

Зважаючи на викладене АТ «Житомиробленерго» заперечує та просить виключити порушення вимог пункту 4.12.2 глави 4.12 розділу IV КСР із Опису виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов Акту.

Одночасно для уникнення спірних ситуацій в частині визначення достатності виконання споживачами технічних заходів АТ «Житомиробленерго» використовує практику контролю встановлення споживачами «реле напруги» при підключенні ними генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії в мережу АТ «Житомиробленерго».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що під час встановлення генеруючих установок споживачам _____

_____ не забезпечено улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу ОСП, ОСР та їх користувачів, ОМСР електричної енергії, параметри напруги якої не відповідають визначеним державними стандартами, що свідчить про порушення АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 4.12.2 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу.

4	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу.
---	--	--

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до бази даних кол-центру АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за період з 05.10.2024 по 14.11.2024 (період перерви електропостачання) споживач _____ **шість разів телефонував до кол-центру Ліцензіата щодо відсутності електропостачання** за адресою: _____ (05.10.2024 о 01:26, 05.10.2024 о 07:58, 05.10.2024 о 08:18, 06.10.2024 о 09:18, 06.10.2024 о 13:54 та 06.11.2024 о 09:37).

Комісія з перевірки, на підставі інформації з бази даних кол-центру АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», зазначає, що **дата до якої Товариство повинно було надати компенсацію** споживачу **21.11.2024** (45 день з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг).

Перевіркою встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **ураховано суму відповідної компенсації** в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії та/або в розрахунку з чинним електропостачальником **з порушенням строку на 4 дні**.

Відповідно до положень пункту 7.10 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок №375), у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних реєстру виплати компенсацій ОСР надано споживачу компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг **ОСР, що встановлений підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку № 375 без застосування коефіцієнту подвоєння**.

Враховуючи зазначене, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій у подвійному розмірі** споживачу _____ за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Відповідно до положень пункту 7.10 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у разі невиконання ОСР вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних реєстру виплати компенсацій АТ «Житомиробленерго» надано споживачеві (_____) компенсацію (з порушенням строків її надання) за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг встановленого підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, без застосування коефіцієнту подвоєння.

В ході проведення перевірки НКРЕКП вищевказане зауваження було усунено, а саме: **09.06.2025р. АТ «Житомиробленерго» було надано компенсацію споживачу _____ за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг встановленого підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (Лист на ТОВ «Житомирська обласна енергопостачальна компанія» від 09.06.2025р. №010/19049 додається у Додатку № 9 до даних пояснень).**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектору у Житомирській області від 25.06.2025 № 86/34СЛ-25 враховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та підтверджуючі документи до них, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надано компенсацію

за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, та враховуючи зазначене **порушення** підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **усунуто**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати **санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

5	пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами , затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373	в частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних: дата та час з'єднання з оператором у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або отримання електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm; дата та час закінчення розмови по телефону у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або відправлення зворотного електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm. (п. 3.21 Акта, стор. 156-157)
---	--	--

Відповідно до пункту 2.5 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних:

1) за всіма опрацьованими зверненнями зазначаються:
індивідуальний номер звернення (для звернень, які потребують подальшої реакції компанії);
ідентифікаційні дані оператора, що прийняв звернення/надав відповідь на електронний лист;
дата та час з'єднання абонента з АТС кол-центру у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss (при телефонних дзвінках);

дата та час з'єднання з оператором у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або отримання електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

дата та час закінчення розмови по телефону у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або відправлення зворотного електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

телефонний номер, визначений автоматичним визначником номера;

тема звернення.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на електронну адресу sqg_n@necr.gov.ua надало витяг з програмного продукту «Call центр» «Microsoft Dynamics CRM» де **наведені дати та час з'єднання** абонента з АТС кол-центру, з оператором **та закінчення телефонної розмови** з абонентом **ідентичні**, що підтверджується знімком екрану програмного продукту «Call центр» «Microsoft Dynamics CRM» Товариства.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Той факт, що дата та час закінчення розмови по телефону ідентичний з датою та часом з'єднання з оператором було

встановлено після того, як Товариством до 20 лютого року, наступного за звітним, було надано до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до вище вказаних Вимог за вихідним №043/5615 від 12.02.2025 за 2024 рік.

Виявлений тимчасовий технічний збій пояснюється недоліком роботи діючого програмного продукту «Call центр» «Microsoft Dynamics CRM», який відбувся при обміні даними між системами АТС Avaya та «Microsoft Dynamics CRM» в результаті чого при формуванні Витягу не було вірно інтегровано необхідні дані, що ніяк не залежить від зовнішнього впливу.

В свою чергу, для усунення виявлених недоліків Товариство звернулося до технічної підтримки діючих програмних продуктів з проханням як найшвидше нормалізувати/стабілізувати та привести у відповідність обмін даними між системами АТС Avaya та «Microsoft Dynamics CRM».

Станом на 07 квітня 2025 року повністю було усунуто проблему, яка було виявлена в частині коли дата та час закінчення розмови по телефону ідентична з датою та часом з'єднання з оператором, про що свідчить оновлений звіт в розділі «Звіти про послуги» «Реєстр телефонних звернень КЦ для НКРЕКП (по новим темам 2019р.)» на основі якого формується витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» (Додаток № 1 скрін екрану «Звіти про послуги»)

Також, як приклад в підтвердження відсутності недоліків у фіксації даних телефонних розмов YYYY-MM-DDThh:mm:ss, надаємо скрін екрану самого сформованого Витягу за 10 червня 2025 року (Додаток № 2 «Витяг»).

Окрім того, надаємо відео огляд в реальному часі формування Витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» з системи «Microsoft Dynamics CRM» (Додаток № 3 «Відео огляд звіту»).

Виходячи з вищевикладеного та той момент, що технічну проблему у формуванні Витягу було виявлено та усунуто до початку проведення перевірки НКРЕКП АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», при прийнятті остаточного рішення просимо Комісію обмежитися застереженням по виявленому зауваженню.».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** недоліки у фіксації даних телефонних розмов усунуто, що підтверджено витягом з кол-центру наданим Товариством **від 12.06.2025** (Додаток № 2).

Враховуючи зазначене та службову записку Сектору НКРЕКП у Житомирській області від 30.06.2025 №87/34СЛ-25, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **порушення** пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами **усунуто**.

6	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.1 розділу IV КСР, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу
---	--	---

		приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо (п. 3.22 Акта, стор. 165)
	При дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників _____, ідентифікатор технічних умов приєднання, які відображені в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» не співпадає з ідентифікатором, який нанесений безпосередньо на технічних умовах приєднання, (_____), а також шифр ідентифікатора не відповідає формі, наведений у додатку 6 до Кодексу систем розподілу, а саме замість дати видачі ТУ вказано дату «підготовки» ОСР. При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовником. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Вищезазначена комісією інформація не відповідає дійсності, оскільки під час демонстрації та перевірки роботи сервісу особистий кабінет в режимі відеоконференції ZOOM було виявлено «технічну» помилку у цифрі ідентифікатора саме на паперовому носії лише технічних умов замовника _____.. Ідентифікатор ТУ в особистому кабінеті замовника, а також в реєстрі чинних технічних умов відображався коректно оскільки присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР згідно вимог пункту 4.5.2. глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, про що також наголошувалось та було продемонстровано онлайн членам комісії в режимі відео конференції. Виявлену технічну помилку було оперативно усунуто, а саме направлено замовнику лист щодо внесення змін в технічні умови (копія листа про внесення змін додається у Додатку №11 до даних пояснень). У замовників _____ жодних помилок у шифрах ідентифікаторів виявлено не було. Також слід зазначити, що можливість фізичного завантаження (отримання) замовником технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється саме в день підготовки та фактичного завантаження їх до кабінету зі сторони ОСР, а визначений комісією процес та етап як «факт видачі» трактується не вірно. Даний етап фактичної «видачі технічних умов» носить виключно інформаційний характер, для можливості відстеження самого факту отримання (завантаження, скачування тощо) замовником технічних умов з відображенням (фіксуванням) дати, коли замовник фактично здійснив такий процес. Додатково наголошуємо, що дата видачі технічних умов зі сторони ОСР не порушується, вона завжди чітко вказується, як на паперовому носії так і у ідентифікаторі, згідно вимог пунктів 4.5.5 та 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу де зазначено, що технічні умови надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів (в разі необхідності їх погодження з ОСП - 20 днів) з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.» Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектора НКРЕКП у Житомирській області від 25.06.2025 № 86/34СЛ-25 пояснення АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» щодо вище викладеного порушення не можуть бути враховані.	
7	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV КСР , яким визначено, що за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає

	замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу; пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV КСР, яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV КСР, яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї; пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV КСР, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку, яким визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV КСР, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності;
--	--

	яким визначено, що для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання. При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів; пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV КСР, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання; пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV КСР, яким визначено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема визначення типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV КСР, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу. <i>(п. 3.22 Акта, стор. 184 -</i>
--	--

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що 28.03.2024 _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (ОСР) із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності щодо приєднання до електричних мереж станції зарядки електромобілів, величиною максимального розрахункового навантаження ____ кВт, III категорії надійності електропостачання, напругою приєднання _____ кВ, (договір оренди _____ кв. м в торгівельно-розважальному центрі _____ (далі - Власник мереж) від 04.03.2024).

У заяві зазначено, що точка приєднання визначена на території земельної ділянки замовника та про **бажання здійснювати проектування лінійної частини** приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання**).

Пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж в таких випадках, зокрема у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії). У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;

Відповідно до Заяви від 28.03.2024 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та споживачем АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» від _____ (далі – Договір від _____). Приєднання здійснюється в рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

10.04.2024 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» видало Замовнику Технічні умови № _____ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок площадка для розміщення зарядних станцій від 10.04.2024 (ідентифікатор № ТУ _____).

Технічними умовами передбачені вимоги: до:

до електроустановок Замовника:

- електропостачання об'єкту виконати ЛЕП-0,4 кВ від ПСШ-0,4кВ ТП-____. Трасу ЛЕП-0,4кВ, обсяг робіт, умови підключення визначити проектом;
- встановити облік активної та реактивної енергії після обліку _____». Рекомендується встановлення електронного лічильника на межі балансової належності;
- проектну документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;

до електроустановок ОСР:

- зокрема, заходи з будівництва лінійної частини приєднання: найближча точка в існуючих мережах ОСР від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: на кабельних кінцівках КЛ-10 кв. в комірці № ____ РУ-10 кВ ТП-____.

Згідно з розділом I Договору від 22.04.2024:

- до електричних мереж Власника мереж приєднується: площадка для розміщення зарядних станцій,.

Точки забезпечення потужності встановлюються (межа балансової належності між ОСР та Власником мереж) на:

- кабельних кінцівках КЛ-10 кВ комірці № _РУ-10 кВ ТП-_____;
- кабельних кінцівках КЛ-10 кВ комірці № _РУ-10 кВ ТП-_____.

Точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника та Власника мереж) встановлюється на II СШ-0,4 кВ ТП-_____.

Існуюча дозволена величина договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії від 21.12.2018 № _____ кВ, на напрузі власних струмоприймачів Власника мереж 10 кВ.

Категорії надійності електропостачання I- 45 кВ, II- 132 кВ.

Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і буде становити 0,4 кВ, II клас.

Відповідно до розділу IV Договору від 22.04.2024: відповідно абзацу 23 пункту 4.1.11.1 Кодексу **плата за приєднання до електричних мереж Власника мереж ОСР не нараховується.**

Пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу визначено, що за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

02.05.2024 між АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та _____ підписано Акт № _____ про надання послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок площадки для розміщення зарядних станцій проте АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не надано повідомлення про надання послуги з приєднання, як визначено пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу. **Плата за приєднання до електричних мереж Виконавця не нараховується (на безоплатній основі).**

07.06.2024 між АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та _____. було укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електроенергії.

У розробленій та погодженій ОСР проєктній документації наявна відповідна схема підключення до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів.

Відповідно до *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «З метою усунення зауважень щодо виконання пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Постанови НКРЕКП від 14.03.2018р. № 310, яким визначено, що за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляємо наступне:*

приєднання згідно Технічних умов № _____ від 22.04.2024 року (ід.ТУ _____), замовник ФОП _____, віднесено до нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж Власника суб'єкта господарювання, який не є оператором системи розподілу, та є споживачем АТ «Житомиробленерго».

Згідно з вимогами глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу замовник звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.

Відповідно до п.6.1. укладеного багатостороннього договору про нестандартне приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є оператором системи розподілу, та є споживачем АТ «Житомиробленерго» № _____ від 22.04.2024, факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим Оператором системи розподілу Замовнику актом про надання послуги з нестандартного приєднання.

Факт надання послуги з приєднання по вищевказаному договору підтверджено Актом №21351 від 02.05.2024 року.».

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що **03.05.2024** _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності, із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для розміщення станцій зарядки

електроавтомобілів (існуюча потужність 130 кВт). Замовником передбачається встановлення зарядної станції на існуючих мережах 0,4 кВ від КТП-_____ (власник КТП - _____).

У заяві зазначено, що мета приєднання – **зміна технічних параметрів** та про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання самостійно (тобто Замовник обрав послугу з нестандартного **приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання**). Точка приєднання визначена на території земельної ділянки.

Водночас пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон) передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Таким чином, **зміна технічних параметрів** (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) **не може бути реалізована** з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності 130 кВт, яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

Замовником до заяви надано: Договір купівлі-продажу земельної ділянки; Договір оренди від 17.02.2023 № _____; витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про право реєстрацію права власності.

Пунктом 9.1 глави 9 Договору оренди від 17.02.2023 № _____ визначено, що Договір набуває чинності з дати його належного підписання Сторонами, скріплення печатками і діє до **31 грудня 2023 року**, або до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Пунктом 9.3 глави 9 Договору оренди визначено, що **термін дії договору** може бути **подовжений** лише за взаємною згодою сторін, оформленою **відповідною додатковою угодою**, яка є невід'ємною частиною цього договору.

Відповідно до частини першої статті 796 Цивільного кодексу України одночасно з правом найму будівлі або іншої капітальної споруди (їх окремої частини) наймачеві надається право користування земельною ділянкою, на якій вони знаходяться, а також право користування земельною ділянкою, яка прилягає до будівлі або споруди, у розмірі, необхідному для досягнення мети найму.

05.06.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови № _____ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок комплексу будівель і споруд автомобільного транспорту та дорожнього господарства з встановленням станцій зарядки автомобілів _____ до електричних мереж електроустановок потужністю _____ кВт (з урахуванням існуючої потужності _____ кВт), (ідентифікатор ТУ _____), кадастровий номер земельної ділянки _____ разом із розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» **плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- електропостачання об'єкту виконати по існуючих мережах 0,4 кВ від КТП-_____ (власник _____) при цьому виконати заміну існуючого трансформатора _кВА на трансформатор потужністю _____ кВА.
 - передбачити встановлення ЛУЗОД (АСКОЕ);
 - проекту документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».
- до електроустановок ОСР: вимоги відсутні.

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: на ізоляторах опори № _____ ПЛ-10 кВ «_____» відпайки № _____ - на КТП--_____.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Згідно з Додатковою угодою № 1 від 04.07.2024 внесені зміни (пункт 3.1.5 та 3.2) до типового Договору, а саме (мовою оригіналу):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розробленій та погодженій Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що **до Заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна.**

Ураховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником типовий Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, Додаткову угоду № 1 від 04.07.2024 до типового Договору та видано відповідні Технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі Заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником **не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.**

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Заява від _____ (03.06.2024р.) надійшла щодо зміни технічних параметрів діючих електроустановок, без зміни існуючої межі балансової належності (точки приєднання) на напругу 10 кВ. До заяви Замовником в якості документів на користування нерухомим майном було надано

Договір оренди від 17.02.2023р. № _____, Акт прийому-передачі та Додаткову Угоду №1 до Договору оренди від 17.02.2023р. № _____, укладену 28.12.2023 року. Додаткова Угода №1 до Договору оренди від 17.02.2023р. № _____, укладена 28.12.2023 року на продовження терміну дії Договору оренди, помилково не була надана при перевірці.

...

Згідно розділу II Терміни та визначення - місце приєднання (точка приєднання) електроустановки - існуюча або запроектована межа балансової належності електроустановок споживача або замовника, розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Замовник, _____ звертається за зміною технічних параметрів існуючої електроустановки, яка приєднана до мереж АТ «Житомиробленерго» і відповідно має існуючу межу балансової належності, яка встановлена, згідно договору про розподіл електричної енергії від 01.06.2023р. № _____, на ізоляторах опори № _____ ПЛ-10 кВ « _____ » відпайки № _____ на КТП- _____.

Згідно вимог пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою "під ключ", вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ.

Найближчою точкою в існуючих, діючих мережах АТ «Житомиробленерго» є опора № _____ ПЛ-10 кВ « _____ » відпайки №6 на КТП- _____. Відстань до опори – _____ м, бо це існуюча межа балансової належності між АТ «Житомиробленерго» та _____. Відповідно, плата за лінійну складову дорівнює _____. з ПДВ.

Додаток 6.2 до договору про розподіл електричної енергії від 01.06.2023р. № _____ додається у Додатку №14 до даних пояснень.

№ 19 пункту 3.22 - пункт 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу

Враховуючи, що величина максимального розрахункового (прогнозованого навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ кВт на напругу 10 кВ, вимоги пункту 4.3.1 глави 4. розділу IV Кодексу систем розподілу не могли бути застосовані.

Також АТ «Житомиробленерго» підготувало лист про внесення змін в технічні умови № ТУ _____ від 05.06.2024 щодо облаштування окремого вузла обліку для приєднання станції зарядки автомобілів.».

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що **22.07.2024** _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності комплексу будівель і споруд _____ з замовленою потужністю _____ кВт, напругою 10 кВ, для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів (існуюча потужність _____ кВт).

У Заяві зазначено, що мета приєднання – **зміна технічних параметрів.**

Водночас пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон) передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Таким чином, **зміна технічних параметрів** (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) **не може бути реалізована** з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності 100 кВт, яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

Замовником до заяви надано: Свідоцтво про право власності на нерухоме майно від 05.05.2014 індексний номер: _____; Виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань; Витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку; Координати поворотних точок меж земельної ділянки; Експлікацію земельних угідь.

22.07.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **видало Технічні умови № _____** нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок комплексу будівель, перший поверх адмінбудівлі об'єкта громадського харчування з встановленням електрозарядної станції _____ потужністю _____ кВт (з урахуванням існуючої потужності _____ кВт), (ідентифікатор ТУ _____). Також Замовнику надано Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» **плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- електропостачання об'єкту виконати від КТП-____. Тип, параметри мережі 0,4 кВ визначити проектом;
- передбачити встановлення ЛУЗОД (АСКОЕ);
- проектну документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»;

до електроустановок ОСР: вимоги відсутні;

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: на опорі № _ відгалуження 10 кВ № _ ПЛ-10 кВ _____».

Додатковою угодою № _____ від _____ внесено зміни (пункт 3.1.5 та 3.2) до типового Договору, а саме (мовою оригінала):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розробленій та погодженій Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Аналогічні порушення зафіксовані Актом № 129 при наданні Товариством послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції зарядки автомобіліву _____, технічні умови від 18.10.2024 № _____ (укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електроенергії від 07.04.2025 № _____).

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що 12.09.2024 _____ - (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ. Замовником передбачається встановлення зарядної станції на існуючих мережах _____ кВ трансформатора ЗТП-_____ кВА.

У заяві зазначено, що мета приєднання – нове приєднання та про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання**). Точка приєднання визначена ЗТП-_____.

Замовником до заяви надано: Виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань _____; паспорт та картку фізичної особи -платника податків, банківські реквізити; Договір оренди нерухомого майна (частини майнового комплексу загальною площею 40 м.кв) від _____ № _____ між _____ та _____; Свідоцтво про право власності на нерухоме майно від 04.02.2013; витяг з Державного реєстру прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності; витяг з Реєстру прав власності на нерухоме майно.

19.09.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **видало Технічні умови № _____** нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок частини майнового комплексу з встановленням зарядної станції для електромобілів _____ до електричних мереж електроустановок потужністю 180 кВт, (ідентифікатор ТУ _____). Замовнику надано Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» **плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- встановити ввідний пристрій 0,4 кВ (ВП) ззовні ЗТП-_____ м. _____ та підключити до ізоляторів 0,4 кВ трансформатора ЗТП-_____;

- електропостачання об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ від ввідного пристрою 0,4 кВ (ВП) що проектується ззовні ЗТП-_____. Трасу КЛ-0,4 кВ, марку та переріз кабелю та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Житомирським РЕМ та іншими зацікавленими організаціями на стадії проектування.

- передбачити встановлення ЛУЗОД (АСКОЕ);

до електроустановок ОСР: вимоги відсутні.

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: ізолятори 0,4 кВ трансформатора ЗТП-_____ м. _____.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Додатковою угодою № 1 від 24.09.2024 внесено зміни (пункт 3.1.5 та 3.2) до типового Договору, а саме (мовою оригінала):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станції зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розробленій та погодженій Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Аналогічні порушення зафіксовані Актом № 129 при наданні Товариством послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції для зарядки електроавтомобілів _____», технічні умови від 29.11.2024 № _____ (договір споживача про надання послуг з розподілу електроенергії від 24.04.2025 № _____).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Заява від _____ (12.09.2024р.), надійшла із зазначенням точки приєднання в діючих електричних мережах АТ «Житомиробленерго», що було зазначено на графічному матеріалі.

Копії 1-2 сторінок заяви про приєднання на 2 аркушах та графічні матеріали надані замовником на 1 аркуші додаються у Додатку №18 до даних пояснень.

Відповідно і у розрахунку вартості приєднання відсутні нарахування як плати за потужність так і плати за лінійну частину приєднання, так як точка приєднання встановлена на ізоляторах 0,4 кВ трансформатора ЗТП-_____

Повна вартість послуги з приєднання дорівнює _____ грн. з ПДВ.

Враховуючи, що величина максимального розрахункового (прогнозованого навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ кВт на напругу _____ кВ, вимоги пункту 4.3.1 глави 4. розділу IV Кодексу систем розподілу не могли бути застосовані.

...

Заява від _____ (30.12.2024р.), надійшла із зазначенням точки приєднання в діючих електричних мережах АТ «Житомиробленерго», що було зазначено на графічному матеріалі.

Копії 1-2 сторінок заяви про приєднання на 2 аркушах та графічні матеріали надані замовником на 1 аркуші додаються у Додатку №23 до даних пояснень.

ЗТП-_____ історично розташовано на земельній ділянці замовника. Відповідно точка приєднання, РЩ-0,4 кВ ззовні ЗТП-_____, знаходиться на території земельної ділянки замовника.

Відповідно, плата за лінійну складову дорівнює _____ грн. з ПДВ.

№19 пункту 3.22 - пункт 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.

Враховуючи, що величина максимального розрахункового (прогнозованого навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності _____ кВт на напругу 0,4 кВ, вимоги пункту 4.3.1 глави 4. розділу IV Кодексу систем розподілу, не могли бути застосовані.»

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що 26.11.2024 - _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів.

У заяві зазначено, що мета приєднання – нове приєднання та про бажання здійснювати проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто Замовник обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**). Точка приєднання згідно заяви _____ визначена в РУ-10 кВ ЗТП-___ для прокладання КЛ-10 кВ самостійно.

Замовником до заяви надано: Договір оренди землі від _____ № _____; Ситуаційний план розміщення електроустановок для зарядки електроавтомобілів; витяг з Державного реєстру речових прав; Виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

29.11.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» видало **Технічні умови** № _____ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції для зарядки електроавтомобілів _____ до електричних мереж електроустановок потужністю _____ кВт, (ідентифікатор ТУ _____), кадастровий номер земельної ділянки _____. Також Замовнику надано Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» **плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить грн.**

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- спорудити ТМ-10/0,4 кВ з трансформатором 1000 кВА, тип ТП-10/0,4 кВ, тип трансформатора, місце встановлення ТП-10/0,4 кВ визначити проектом;

- електропостачання ТП-10/0,4 кВ, що проектується, виконати КЛ-10 кВ від РУ-10 кВ ЗТП-_____. Трасу КЛ-10, марку, переріз кабелю та обсяг робіт визначити проектом та погодити з Житомирським РЕМ та іншими зацікавленими організаціями на стадії проектування;

- електропостачання об'єкту виконати ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ, що проектується. Тип параметри ЛЕП-0,4 кВ та обсяги робіт визначити проектом;

- встановити облік активної та реактивної енергії на межі балансової належності;

- проектну документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

до електроустановок ОСР:

- в РУ-10 кВ ЗТП-_____ встановити лінійну комірку 10 кВ з ВН-16. Тип параметри комутаційного обладнання та обсяг робіт визначити проектом і погодити з Житомирським РЕМ.

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: в РУ-10 кВ ЗТП-_____.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Додатковою угодою № 1 від 10.12.2024 внесено зміни (пункт 3.1.5 та 3.2) до типового Договору, а саме (мовою оригінала):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розробленій та погодженій Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

Комісією з перевірки під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до Заяви про приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна.

Враховуючи зазначене Ліцензіатом укладено з Замовником типовий Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», Додаткову угоду № 1 від 10.12.2024 до типового Договору та видано відповідні Технічні умови на підставі Заяви про приєднання до

електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний **перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.**

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Аналогічні порушення зафіксовані Актом № 129 під час надання Товариством послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції для зарядки електроавтомобілів _____ технічні умови 03.12.2024 № _____ (повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.02.2025).

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Заява від _____» (26.11.2024р.), надійшла із зазначенням точки приєднання в діючих електричних мережах АТ «Житомиробленерго», що було зазначено на графічному матеріалі.*

Копії 1-2 сторінок заяви про приєднання на 2 аркушах, лист надання точки приєднання на 1 аркуші та графічні матеріали надані замовником на 1 аркуші додаються у Додатку №20 до даних пояснень.

Відповідно і у розрахунку вартості приєднання відсутні нарахування як плати за потужність так і плати за лінійну частину приєднання, так як точка приєднання встановлена на наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-_____.

Повна вартість послуги з приєднання дорівнює _____ грн. з ПДВ.

...

Заява від - _____ (03.12.2024р.), надійшла із зазначенням точки приєднання в діючих електричних мережах АТ «Житомиробленерго», що було зазначено на графічному матеріалі.

Копії 1-2 сторінок заяви про приєднання на 2 аркушах та графічні матеріали надані замовником на 1 аркуші додаються у Додатку №21 до даних пояснень.

Відповідно і у розрахунку вартості приєднання відсутні нарахування як плати за потужність так і плати за лінійну частину приєднання, так як точка приєднання встановлена на опорі №1 ПЛ-10 кВ «_____».

Повна вартість послуги з приєднання дорівнює _____ грн. з ПДВ.».

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що 25.11.2024 _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності частини фасаду адміністративної будівлі із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів.

Пунктом 88 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що стандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника з потужністю не більше 50 кВт до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від найближчої точки в діючих електричних мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт). Технічні параметри, ступені потужності та вартість стандартного приєднання визначаються Регулятором;

У заяві зазначено, що мета приєднання – нове приєднання та про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання - ОСР. Точка приєднання на території земельної ділянки замовника.

Замовником до заяви надано: копію ID паспорта; Витяг з реєстру територіальної громади; Договір оренди нерухомого майна для організації місця зарядки електромобілів від 30.10.2024; Ситуаційний план.

Пунктом 4.1 глави 4 Договору оренди нерухомого майна для організації місця зарядки автомобілів від 30.10.2024 № б/н визначено, що Договір вступає в чинність з моменту його підписання уповноваженими представниками сторін та діє до 29 жовтня 2025 року.

03.12.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» видало **Технічні умови** № _____ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції для зарядки електроавтомобілів _____ до електричних мереж електроустановок потужністю _____ кВт, (ідентифікатор ТУ _____). Також Замовнику надано рахунок Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить - _____ (з ПДВ).

Згідно з розрахунком відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих мережах до точки приєднання електроустановок замовника складає 0 м.

Комісія з перевірки зазначає, що ураховуючи потужність, замовлену до приєднання та відстань до точки приєднання електроустановки Замовника **приєднання мало бути визначене як стандартне приєднання**.

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- електропостачання об'єкту виконати по ЛЕП-0,4 кВ від ВП ззовні об'єкту;
- встановити облік активної та реактивної енергії на межі балансової належності;
- проектну документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

до електроустановок ОСР:

- в РУ-0,4 кВ ЗТП-_____ встановити необхідне комутаційне обладнання 0,4 кВ. Тип, параметри комутаційного обладнання 0,4 кВ та обсяг робіт визначити проектом та погодити з Житомирським РЕМ на стадії проектування.

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: в РУ-10 кВ ЗТП-_____.

Платіжною інструкцією від 13.01.2025 № _____ сплачено _____ (з ПДВ) за нестандартне приєднання до електричних мереж ОСР.

Ліцензіатом укладено з Замовником типовий Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», Додаткову угоду № _____ від _____ до типового Договору.

Додатковою угодою № _____ від _____ внесено зміни (пункти 3.1.5, 3.2 та 4.1) до типового Договору, а саме (мовою оригінала):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розроблених та погоджених Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

Пунктом 4.1 Додаткової угоди визначено порядок сплати попередньої оплати за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг.

12.05.2025 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повідомило _____ про надання послуги з приєднання.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, передбачено поняття створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») – використання глави 4.3 в частині нестандартного приєднання «під ключ», або «... погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання» - використання пункту 4.3.1. Відповідно технічні умови №(ідентифікатор) ТУ _____ були видані як нестандартне приєднання «під ключ».

Найближчою точкою в існуючих мережах АТ «Житомиробленерго» згідно вимог пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу є РУ-0,4 кВ ТП-_____.

Викопіювання з ГІС на 1 аркуші додається у Додатку №22 до даних пояснень.».

Щодо приєднання установок для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів

Перевіркою встановлено, що **30.12.2024** - _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із **Заявою про приєднання** електроустановки певної потужності приміщення для облаштування зарядки автомобілів із замовленою потужністю _____ кВт, напругою 0,4 кВ, для розміщення станцій зарядки електроавтомобілів.

У заяві зазначено, що мета приєднання – нове приєднання та про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання - ОСР. Точка приєднання на території земельної ділянки замовника.

Замовником до заяви надано: копію ID паспорта; Витяг з реєстру територіальної громади; Свідоцтво про державну реєстрацію фізичної особи-підприємця; Договір оренди від 26.12.2024; Витяги з Державного реєстру речових прав; Ситуаційний план.

09.01.2025 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» видало **Технічні умови** № _____ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок станції для зарядки електроавтомобілів _____. до електричних мереж електроустановок потужністю _____ кВт, (ідентифікатор ТУ _____). Також Замовнику надано рахунок та розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно розрахунку «під ключ» плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ (з ПДВ).

Згідно з розрахунком відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих мережах до точки приєднання електроустановок замовника складає 120 м.

Ураховуючи потужність, замовлену до приєднання та відстань до точки приєднання електроустановки Замовника приєднання мало бути визначене як стандартне приєднання.

У Технічних умовах зазначені вимоги:

до електроустановок Замовника:

- електропостачання об'єкту виконати по ЛЕП-0,4 кВ від ВП ззовні об'єкту;
- встановити ввідний комутаційний апарат, що відповідає величині максимального розрахункового навантаження об'єкту;
- встановити облік активної та реактивної енергії на межі балансової належності;
- проєктну документацію погодити з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».

до електроустановок ОСР:

- в РУ-0,4 кВ ЗТП-_____ встановити необхідне комутаційне обладнання 0,4 кВ. Тип, параметри комутаційного обладнання 0,4 кВ та обсяг робіт визначити проєктом та погодити з Житомирським РЕМ на стадії проектування;

- спорудити ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ _____ до ввідного пристрою ззовні об'єкту. Марку, переріз проводу, кабелю, обсяг робіт, трасу ЛЕП-0,4 кВ та умови підключення визначити проектом і погодити з Житомирським РЕМ та іншими зацікавленими організаціями на стадії проектування.

Найближча точка в існуючих мережах ОСР, від якої може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: в РУ-0,4 кВ ЗТП-_____.

Платіжною інструкцією від 27.01.2025 № _____ (з ПДВ) за нестандартне приєднання до електричних мереж ОСР.

Додатковою угодою № _____ від _____ внесено зміни (пункт 3.1.5, 3.2 та 4.1) до типового Договору, а саме (мовою оригінала):

пункт 3.1.5 Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання продовж 5 робочих днів після отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів).

Первинне підключення станцій зарядки автомобілів Замовника до електричної мережі здійснюється за наявності підключеної до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів за відповідності схеми їх підключення розробленій та погодженій Виконавцем послуг проектній документації.;

пункт 3.2 Замовник зобов'язаний:

3.2.1 Оплатити на умовах цього договору вартість виданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.;

3.2.2 Погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника.;

3.2.3 Надати Виконавцю послуг з завершення процедури приєднання паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів.

Пунктом 4.1 Додаткової угоди визначено порядок сплати попередньої оплати за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг.

26.05.2025 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повідомило _____ про надання послуги з приєднання.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, передбачено поняття створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») – використання глави 4.3 в частині нестандартного приєднання «під ключ», або «... погодження замовником із ОСР проектною документації на лінійну частину приєднання» - використання пункту 4.3.1. Відповідно технічні умови №(ідентифікатор) ТУ _____ були видані як нестандартне приєднання «під ключ».*

Найближчою точкою в існуючих мережах АТ «Житомиробленерго» згідно вимог пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу є РУ-0,4 кВ ТП-_____.

Викопіювання з ГІС на 1 аркуші додається у Додатку №24 до даних пояснень.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 25.06.2025 № 1450/17-25 зазначає (мовою документа): «Враховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання:

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи, зокрема наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року;

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань _____ складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань _____ вартості плати стандартне приєднання об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року.»

8	пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»	у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1 000 тис. грн (без ПДВ) (п. 3.22 Акта, стор. 208,209)
---	--	--

Відповідно до вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1 000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме:

- технічні умови,
- рахунок, розрахунок вартості приєднання;
- завдання на проектування;
- проектно-кошторисну документацію (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS));
- альтернативні варіанти приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання;
- графічні матеріали із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;
- інші матеріали.

Комісією з перевірки було встановлено необхідність інформування НКРЕКП про стандартне приєднання Замовника, що підпадає під вимоги пункту 14 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, а саме _____ (технічні умови від 01.04.2024 ТУ _____).

Довідково:

Листом від 23.05.2025 № 06/17251 (із наданням супровідних документів) АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надало НКРЕКП інформацію по зазначеному вище замовнику.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Зазначаємо, що з метою усунення зауважень щодо виконання п.14 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022р. №352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (зі змінами), в ході перевірки НКРЕКП, на електронну адресу pegoda@necr.gov.ua та zhytomyr@necr.gov.ua АТ «Житомиробленерго» надано інформацію по об'єкту стандартного приєднання (Замовник гр. _____, Технічні умови № _____ від 11.04.2024р.), за яким прогнозовані капітальні витрати перевищують _____. (без ПДВ).

Копії підтверджуючих документів, зокрема супровідний лист від 23.05.2025 №06/17251, скріншот підтвердження відправки по електронній пошті, додаються у Додатку №10 до даних пояснень.

Крім того зазначаємо, що вказане приєднання виконане господарським способом. Сукупні капітальні витрати були сформовані по факту виконання приєднання.

З огляду на зазначене, просимо не вважати вказане порушенням відповідних нормативних актів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати **санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

9	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а саме: пункту 4.1 глави 4	в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування; щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалені Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для
---	---	---

	пункту 4.3 глави 4	здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів. (п. 3.31 Акта, стор. 272-313)
--	--------------------	--

Інвестиційна програма АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 27 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2024 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 16.04.2024 № 711 у таблиці:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	
Усього	

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2024
(станом на 31.12.2024) встановлено:**

Фінансування ІП 2024 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІП 2024 становить - _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування.

Перевищення вартості заходів ІП 2024 до 5%, понад 5% та 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2024 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, становить -- _____ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2024 наведено у таблиці 3.31.10 Акта.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2024 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2024	Економія заходів ІП 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-(3+4+5)</i>	<i>7=(3+4+5)-2</i>
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Усього						

ВСЬОГО станом на 31.12.2024 із загальної кількості _____ запланованих заходів ІП 2024 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:

- виконано _ заходів;
- виконано частково - заходи;
- не виконано _ заходи.

Станом на 31.12.2024 залишилися повністю не виконаними - _____ заходи та частково невиконаними _____ заходи ІІІ на 2024 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік та виникла економія по _____ заходу на загальну суму _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік, загальна сума недофінансування заходів ІІІ 2024 рік складає _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 у т. ч. не виконано та економія по заходам за наступними джерелами фінансування:

Невиконані заходи (недофінансування ІІІ 2024) на загальну суму - _____ (без ПДВ), а саме:

Амортизація – _____ (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – недофінансування _____ (без ПДВ);

Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – _____ (без ПДВ);

Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – _____ (без ПДВ).

Економія коштів по заходах за результатами виконання ІІІ-2024 загальною сумою _____ (без ПДВ), а саме:

Амортизація – - _____ (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – _____ (без ПДВ);

Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – економія _____ (без ПДВ);

Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332) – _____ (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ (без ПДВ).

Також, комісією з перевірки встановлено, що при виконанні ІІІ за 2024 рік АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділів IV, VI VII, у той час не забезпечило виконання заходів розділу I (_____ %) та розділу II (_____ %) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІІ графіку.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було змушене припинити фінансування та реалізацію не розпочатих заходів інвестиційної програми, запланованої ремонтної програми, зокрема обмежитись виконанням лише аварійно-відновлювальних робіт об'єктів критичної інфраструктури, обмежити розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» за надані послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, тобто балансувати лише в межах найприоритетніших та найкритичніших операційних витрат, як то виплати заробітної плати для недопущення відтоку персоналу, сплати податкових зобов'язань, виконанні аварійно-відновлювальних робіт та інших обов'язкових витрат в умовах воєнного стану. Внаслідок зазначеного, Товариством вже отримано позовні заяви від НЕК «УКРЕНЕРГО», про що Товариством зазначалося у відповідних листах до НКРЕКП, а також надавалися розрахунки, що підтверджують неможливість розрахунків за надані послуги. Проте, як і у випадку з листами Товариства щодо пропозиції розглянути можливі шляхи врегулювання проблемних питань, зокрема й питання заборгованості Товариства за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом проведення на площадці НКРЕКП наради із залученням представників

НКРЕКП, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО», вищезазначені проблемні питання так і не були вирішені.

Отже все вищенаведене свідчить про те, що недофінансування плану інвестиційної програми I – IV кварталу 2024 року відбулося не з вини Товариства, а як наслідок обґрунтованих обставин, зазначених у даному поясненні. Натомість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч обставинам, здійснило всі дієві заходи, направлені на забезпечення максимального рівня виконання затверджених заходів інвестиційної програми 2024 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено та зафіксовано не виконання Товариством у 2024 році **схваленої інвестиційної програми** відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер **за одночасним недотриманням забезпечення першочергового фінансування** заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

10	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР. (п. 4.5 Акта, стор. 357-359)
----	--	--

Відповідно до вимог пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема, періодичну повірку ЗВТ (результати вимірювань яких

використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Відповідно до вимог пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **допущено протермінування планових повірок лічильників побутових споживачів**, а саме: однофазних лічильників у кількості _____ од.; трифазних лічильників – _____ од. та багатотарифних лічильників _____ од. (з них однофазні _____ од. та трифазні _____ од.).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...АТ «Житомиробленерго» станом на 31.12.2024 року має лічильники, встановлені у побутових споживачів, з протермінованою у 2024 році метрологічною повіркою.

Дана ситуація є наслідком того, що тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, які встановлюються Товариству, починаючи з 01.01.2023 року, є економічно необґрунтованими, збитковими для Товариства та не забезпечують дотримання річної структури витрат.

А саме, недофінансування витрат в структурі тарифу на проведення ремонтно-технічного обслуговування ЗВТ господарським і підрядним способом, їх метрологічної повірки, і, відповідно, унеможливило вчасне проведення ремонтно-технічного обслуговування лічильників електричної енергії та їх заміну у споживачів.

В свою чергу АТ «Житомиробленерго» у подальшому зобов'язується недопускати порушень вимог пунктів: 2.5.4 глави 2.5 розділу II, 7.1.8 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Просимо врахувати викладені факти при прийнятті остаточного рішення за результатами перевірки.».

11	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. (п. 4.5 Акта, стор. 359-360)
----	--	---

Пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККОЕЕ), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 визначено, що оператор мережі зобов'язаний:

1) зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;

2) забезпечити (у ролі АТКО) формування та реєстрацію основних та додаткових областей комерційного обліку згідно з вимогами цього Кодексу; 3) забезпечувати (у ролі АТКО) реєстрацію та оновлення в реєстрі АКО інформації щодо ТКО в межах власної відповідальності на межі областей та площадок комерційного обліку користувачів системи (у тому числі фізичних та віртуальних ТКО, які використовуються для їх розрахунку, а також інших розрахунків та звітності на ринку електричної енергії), де здійснюється відпуск, відбір або транзит електричної енергії, за місцем провадження своєї господарської діяльності; 4) забезпечити безвідмовне надання послуг комерційного обліку (у ролі ОЗКО, ОЗД та ОДКО) на території своєї ліцензованої діяльності за відповідним зверненням замовника в рамках відповідних договорів та згідно з цим Кодексом. Крім того, підпунктом 6 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ передбачено заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію. Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зареєстровано як ППКО в АКО (№ 130 реєстру ППКО). Посилання на реєстр ППКО на вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО»: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/ станом на 23.05.2025. При проведенні аналізу реєстру ППКО, комісією з перевірки встановлено, що в графі 19 реєстру «Інформація щодо АС ППКО» зазначається лише програмний продукт АСКОЕ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» _____, при цьому автоматизовані системи (АС) Товариства _____ не зареєстровано відповідно до Регламенту та відсутні у Реєстрі ППКО. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «АТ «Житомиробленерго» було негайно враховане дане зауваження та вжито заходів щодо проведення атестації білінгових програм шляхом направлення листа (копія листа – додається у Додатку № 25 до даних пояснень) 04.06.2025 до Адміністратора комерційного обліку НЕК «Укренерго» з метою проходження процедури їх реєстрації та відображення даної інформації в реєстрі ППКО. Запланована дата про ведення процедури перевірки та реєстрації встановлена Адміністратором комерційного обліку НЕК «Укренерго» - 17.06.2025.».</i> Згідно з додатками до Письмових пояснень Ліцензіата, Товариством не надано підтвердження реєстрації власні автоматизованих систем ППКО в АКО. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектора НКРЕКП у Житомирській області від 25.06.2025 № 86/34-25 пояснення АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» щодо вище викладеного порушення не можуть бути враховані.		
12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 367)</i>

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки надало реєстр побутових споживачів підключених до АСКОЕ Товариства.

Комісією з перевірки перевірено повноту даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи Товариства на їх цілісність (шляхом демонстрації представником Товариства даних з АСКОЕ та даних з білінгової системи по трьох довільно вибраних споживачах.

Комісією з перевірки встановлено, що по трьох довільно вибраних споживачах у яких встановлені багатотарифні двонаправлені прилади обліку, які обліковують як спожиту так і відпущену електричну енергію з програмного продукту АСКОЕ Ліцензіата - позицій даних комерційного обліку, з яких в «_____» наявна інформація по _ позиціям. При цьому, програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Комісією з перевірки було перевірено повноту даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи Товариства на їх цілісність (шляхом демонстрації представником Товариства даних з АСКОЕ та даних з білінгової системи) під час демонстрації по трьом довільно вибраним споживачам та було встановлено зауваження про передачу неповної інформації по показникам електролічильників з _ зчитаних позиції передається інформація до білінгової бази по _.

Слід наголосити, лічильники електричної енергії у побутових споживачів, зазначених в акті обліковують електричну енергію по чотирьох квадрантах та тарифних зонах доби. При виконанні збору комерційних даних з лічильників електричної енергії до АСКОЕ АТ «Житомиробленерго» зчитується інформація згідно технічних можливостей лічильника електричної енергії.

Оскільки відповідно до вимог пункту 3 глави I Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії затвердженої Наказом № 87 від 06.08.2018 із змінами побутові споживачі не залучені до розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії. Інформація із електролічильників, що стосується показників реактивної електричної енергії у відповідних квадрантах не завантажується до білінгової бази по розрахунку із побутовими споживачами з метою збільшення швидкості дії серверів та якості передачі даних, тощо.

Усі інші зчитані дані комерційного обліку побутових споживачів, які необхідні для розрахунків та контролю, а саме покази активної електричної енергії по тарифних зонах доби та сумарна, передається та обробляється білінговою базою по розрахункам із побутовими споживачами, що відображено у скрін-шотах в Акті перевірки.

Відповідно викладеного вище, порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ просимо не враховувати.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені.

13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:
----	--	--

		підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким встановлено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. (п. 4.5 Акта, стор. 371-375)
		Відповідно до положень пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість): 1) <u>відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;</u> 2) відповідність відміток часу і дати, зокрема абсолютне відхилення часу годинника комерційного лічильника від київського часу, перевіряючи, що відхилення перебуває в межах допустимих значень; 3) повнота погодинних результатів вимірювання лічильників; 4) відповідність результатів вимірювання встановленому режиму перетікання електричної енергії; 5) зміст журналу подій лічильника за розрахунковий період; 6) зміст журналу щодо коригування часу лічильника протягом розрахункового періоду; 7) відповідність параметризації лічильника наданому протоколу параметризації. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», на запит комісії з перевірки надало акти контрольного обліку, які сформовано Ліцензіатом у вигляді реєстру (по довільно вибраних комісією з перевірки ТКО побутових споживачів). Комісією з перевірки встановлено, що в актах контрольного огляду відсутня відмітка про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Комісією з перевірки було проаналізовано Акти контрольного огляду по побутовим споживачам та зроблено висновок, щодо порушення вимог підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Кодексу комерційного обліку, який описує процедуру локального зчитування даних із лічильників ППКО (у ролі ОЗД). Пунктом 6.5.3. Кодексу комерційного обліку електричної енергії визначені дії, які необхідно виконати під час проведення контрольного огляду, а саме: «Під час здійснення контрольного огляду вузлів обліку та ЗКО має бути виконаний комплекс робіт (без використання спеціальних технічних засобів) щодо візуального обстеження цілісності засобів комерційного обліку (корпусу, скла, кріплення тощо), цілісності встановлених згідно з актом про пломбування пломб та пломбувального матеріалу та наявності відбитків їх тавр, проведені візуальна перевірка стану індикаторів магнітного та/або електричного полів, встановлених на/у ЗКО, виявлення самовільних підключень, а також зняття показів засобів комерційного обліку та перевірка часу годинників інтервальних засобів комерційного обліку.» Тобто, під час здійснення контрольного огляду Кодексом комерційного обліку електричної енергії не передбачено здійснення локального зчитування даних у тому числі сигналів тривоги електrolічильника. Зважаючи на викладене АТ «Житомиробленерго» просить врахувати даний факт та виключити порушення вимог підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Кодексу комерційного обліку із Опису виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов Акту.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
14	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме, пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення». (пун. 3.21 Акта № 129, стор. 147-150, 154)
Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом внесено недостовірні дані до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», в частині фіксування тривалості перерв по _____ та не вірно класифіковано перерви під час занесення інформації в Реєстри форми звітності 11-НКРЕКП по - _____. <i>Відповідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): ««...хочемо зазначити, що для проведення перевірки достовірності даних по формі звітності №11 – НКРЕКП Регулятором було визначено структурний підрозділ – _____, період – жовтень 2024р., після здійснення перевірки було отримано індекси, які підтвердили достовірність даних. Листом №16-34/25 від 05.05.2025 Регулятором було подано запит для перевірки підстав не проведення компенсаційних виплат по структурним підрозділам АТ «Житомиробленерго»: _____ інформація, щодо перевірки достовірності даних по формі звітності №11 – НКРЕКП, у вказаних підрозділах, в даному запиті була відсутня.</i> <i>- просимо не вважати виявлені під час перевірки зауваження відповідно вимог пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП порушенням АТ «Житомиробленерго» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу щодо надання до НКРЕКП достовірних документів та інформації, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.».</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектора НКРЕКП у Житомирській області від 25.06.2025 № 86/34-25 пояснення АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» щодо вище викладеного порушення не обґрунтовані та не можуть бути враховані, а саме відповідно до запита Сектору від 05.05.2025 № 16-34/25, ліцензіату необхідно було надати інформацію комісії з перевірки по трьом окремим пунктам запиту, у т.ч. по _____ РЕМ.		
Щодо порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня		

настання таких змін, крім:

відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, географічних карт відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць та електронних копій документів на електронному носії, що підтверджують перебування на законних підставах 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 засобів провадження господарської діяльності напругою 6 кВ та вище, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін.

(п.п. 1.4, стор. 8 Акта № 129)

Постановою НКРЕКП від 29.10.2024 № 1832 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2022 року № 336 «Про врегулювання питання надання повідомлень НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» (зі змінами), Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність у сферах енергетики та комунальних, діяльність яких регулюється НКРЕКП, зобов'язано **надати до 01 січня 2025 року** повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися ними до заяв про отримання ліцензій, та про які ними не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не надано: Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов); Копії схем та актів розмежування балансової належності, узгоджені з іншими власниками електричних мереж; Інформацію про точки комерційного обліку, прилади та автоматизовані системи, що забезпечують комерційний облік електричної енергії на межі розмежування балансової належності між ліцензіатом та іншими власниками електричних мереж (станом на 31.12.2024)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Посвідчення на проведення планової перевірки від 08 травня 2025 року № 213 Сектором НКРЕКП у Житомирській області проводилась перевірка АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» дотримання вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з «01» січня 2024 року по «31» грудня 2024 року.**

Отже, питання дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зобов'язання **надати до 01 січня 2025 року** повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися ними до заяв про отримання ліцензій, та про які ними не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні виходить за межі перевіряемого періоду **та має бути враховано** під час проведення наступного заходу державного контролю за відповідний період.

Щодо порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п.п. 1.5, стор. 18 Акта № 129)

Комісією з перевірки було здійснено вибіркового аналізу інформації, наданої АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у формі реєстру отриманих запитів від НКРЕКП щодо провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та своєчасності надання відповідей протягом

2024 року та встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було надано інформацію до НКРЕКП з порушенням встановленого терміну.

Інформація щодо даних запитів та відповідей на них наведена в таблиці:

№ з/п	Запит НКРЕКП (дата, номер листа, короткий зміст)	Дата надходження запиту до Ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація про виконання (листи-відповіді, електронна пошта) дата, номер, короткий зміст	Порушення терміну подання до НКРЕКП, днів
1	Лист НКРЕКП від 25.04.2024 № 4476/17.1.3/7-24 Про надання інформації щодо врегулювання договірних відносин із замовниками, з якими укладені безстрокові договори про тимчасове приєднання до електромереж	вх. Ліцензіата від 25.04.2024 № 417-1	до 09.05.2024 (надати до НКРЕКП в електронному вигляді на електронні адреси: _____ та <i>box@nerc.gov.ua</i>)	Лист Ліцензіата від 09.05.2024 № 010/14890 надіслано на електронні адреси: _____ та <i>box@nerc.gov.ua</i> 10.05.2024	1
2	Лист НКРЕКП від 28.06.2024 № 6993/17.1.3/7-24 Про надання інформації стосовно прогнозних капітальних витрат при наданні послуги зі стандартного приєднання електроустановок	вх. Ліцензіата від 01.07.2024 № 626-1	до 15.07.2024 (повідомити НКРЕКП про надання послуги з приєднання з наданням копій підтвердних документів)	Лист Ліцензіата від 15.07.2024 № 06/23596 надіслано на поштову адресу НКРЕКП 16.07.2024	1

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено обов'язок ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (**не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо**), встановлені НКРЕКП.

Листом НКРЕКП від 25.04.2024 № 4476/17.1.3/7-24 (отримано Ліцензіатом 25.04.2024) встановлено строк надання інформації **до 09.05.2024, що складає 8 робочих днів.**

Листом НКРЕКП від 28.06.2024 № 6993/17.1.3/7-24 (отримано Ліцензіатом 01.07.2024) встановлено строк надання інформації **до 15.07.2024, що складає 10 робочих днів.**

Слід зазначити, що відповідно до частини першої статті 254 Цивільного кодексу України строк, який визначений роками, місяцями, тижнями, днями або годинами, **закінчується у відповідний день останнього року, місяця, тижня, дня або години цього строку.**

Таким чином, Ліцензіатом надано відповідь на запит НКРЕКП листом від 15.07.2024 № 06/23596 (отримано НКРЕКП 16.07.2024) в межах встановленого строку.

Отже, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **порушень** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Щодо порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), згідно якого Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Відповідно до підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити **не рідше одного разу на 6 місяців** контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Комісією з перевірки під час проведення планової перевірки було здійснено вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів, за 11 адресами та встановлено, що Ліцензіатом **не забезпечено проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку** споживачів за усіма оглянутими адресами.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «У таблиці 3.2.34 відображено інформацію по порушенню АТ «Житомиробленерго» вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині виконання контрольного огляду вузлів обліку споживачів не рідше одного разу на 6 місяців, однак при формуванні даного висновку не враховано виконання контрольних оглядів по споживачах, які здійснювались у 2025 році. АТ «Житомиробленерго» при формуванні відповіді на запит НКРЕКП № 24-34/25 від 19.05.2025 було надано інформацію про контрольні огляди здійснені по зазначеним споживачам за період, а саме 2024 рік.

...
Копії підтвердних документів, які підтверджують здійснення контрольних оглядів не рідше одного разу на 6 місяців на дати зазначені у таблиці додаються у Додатку №6 до даних пояснень.».

Враховуючи Письмові пояснення ліцензіата та додані до них підтвердні документи щодо проведення контрольного огляду вузлів обліку споживачів не рідше одного разу на 6 місяців, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Сектора НКРЕКП у Житомирській області від 30.06.2025 №87/34СЛ-25 (мовою документа): «На запит комісії з перевірки від 19.05.2025 № 24-34/25 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 23.05.2024 № 013/17220 надало інформацію, зокрема щодо проведення контрольних оглядів лічильників електричної енергії побутових споживачів у 2024 році, за адресами зазначеними нижче:

№ з/п	№ о/р	П.І.Б. споживача	Адреса	Дата контрольного огляду
1				22.07.2024
2				22.07.2024
3				13.09.2024
4				19.06.2024
5				27.08.2024
6				16.05.2024
7				26.11.2024
8				30.09.2024
9				26.09.2024
10				17.02.2024

Враховуючи вище викладене, комісією з перевірки **зроблено висновок**, що Ліцензіатом **не забезпечено проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку** споживачів.

Відповідно до Письмового пояснення Товариства, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надано розширену інформацію з підтвердними документами щодо здійснення контрольного огляду протягом 2024 року, а саме здійснення контрольного огляду у I та II півріччі 2024 року.

З огляду на зазначене Сектор вважає, що порушення АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відсутні.».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – _____ **(без ПДВ):**

_____ (без ПДВ),
де
сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ) (табл. 3.25.12);

Фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____;
операційні неконтрольовані витрати – - _____;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.
Сумарні операційні витрати – _____ (_____ + _____)
_____ (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року)).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ **(без ПДВ).**

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВ = _____ (без ПДВ),

де:

_____ тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0% – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ . – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ . – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ . – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВ = _____,

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІІ);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «заробітна плата» _____);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «відрахування на соціальні заходи» _____);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3% від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ (без ПДВ)

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ (без ПДВ) з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП _____).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ (без ПДВ)

П уточ ст. = _____,

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

_____ в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _ (без ПДВ).

П уточ н. = _____ тис. грн

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5% по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10% та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році відсутнє.

Розділ ІІІ 2024	Економія заходів ІІІ 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6 = 2-(3+4+5)</i>	<i>7 = (3+4+5)-2</i>
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Усього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ (без ПДВ).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проєктної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 _____ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	

		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
РАЗОМ 1+2 клас							

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _ (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

**Примітка: за даними бухгалтерського обліку*

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

**Примітка: за даними бухгалтерського обліку*

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		

Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

**Примітка: за даними бухгалтерського обліку*

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

**Примітка: за даними бухгалтерського обліку*

Детальне відображення наведено у пункті 3.2 цього Акта перевірки.

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно _____ (без ПДВ).

Період	Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

**Примітка: за даними бухгалтерського обліку*

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (без ПДВ).

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____.

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - _;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» - _____

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3% річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____.

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2024 залишились не виконаними _____ заходів загальною запланованою вартістю _____ (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів _____ (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) _____ (без ПДВ).

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ),
де:

_____ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Обґрунтований обсяг ТВЕ	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год	МВт.год	в.о.	в.о.	МВт.год	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

5) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де
_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році
_____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де
_____ – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2024 році визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пст} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де
_____ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____},$$

де:
_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;
_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50%.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100%.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у 2024 році визначається за формулою:

$$\Delta\P_{\text{нов}} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

_____ - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

_____ – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточн.}} = \text{_____}$$

де:

_____ – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2024 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

_____ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12) Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.06.2025 № 1419/17-25 сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 125 сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\P_{\text{ст}}$ та $\Delta\P_{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ (без ПДВ).

13) Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.06.2025 № 1419/17-25 надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ (без ПДВ), яка складається з річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 року (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 року) в однократному розмірі ($\Delta \text{Пст } t-4 (\text{РБА}2021) \times 0,03 \times 1 = \text{_____}$).

Проти зафіксованої Актом № 129 надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ (без ПДВ).

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 129 загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):
_____ (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ (без ПДВ):

по постанові № 345 – _____;

по постанові № 386 – _____.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 129 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50% суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, яка становить – _____ (без ПДВ);

на 50% суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – _____ (без ПДВ);

на 100% доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – _____ (без ПДВ);

на 50% від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) яка становить – _____ (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 293 938 (один мільйон двісті дев'яносто три тисячі дев'ятсот тридцять вісім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	76 114 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 293 938,00 грн
---	--	-------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	ККоригування розміру штрафу на пом'якшувачі обставини	ККоригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 160,00			(63 580,00)	-
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	42 500,00 ²			-	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 460,00	126 820,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	41 820,00 ²			-	-
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	17 085,00			(51 042,50)	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	5 121,00	87 057,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	39 355,00 ²			(37 306,50) ³	8,50
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 015,00	85 255,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	255,00 ²			-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	7 135,00	121 295,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	36 295,00 ²			-	-
8	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	35 530,00			(60 265,00)	-
9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00 ¹	24 888,00 ²			-	-

10	порушення законодавства/правил /технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹	55 998,00 ²			-	-
11	порушення законодавства/правил /технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	13 500,00	229 500,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹	76 500,00 ²			-	-
12	порушення законодавства/правил /технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 000,00	102 000,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ¹	34 000,00 ²			-	-
13	порушення законодавства/правил /технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	-
14	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	6 625,00	112 625,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	27 625,00 ²			-	-

Щодо порушення № 2:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (527 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (492 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,49
---	--	------

Щодо порушення № 5:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (463 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).**

Щодо порушення № 6:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (3 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,03
---	--	------

Щодо порушення № 7:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (42 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,42
---	--	------

Щодо порушення № 9:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 10:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 11:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (527 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 12:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (527 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 14:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (325 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,33
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 293 938 (один мільйон двісті дев'яносто три тисячі дев'ятсот тридцять вісім) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622):

1) у строк до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **20 488,32 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **165,12 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 446,70 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **14 560,50 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **2 316,00 тис. грн** (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2026 та 2027 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **578 796,40 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **580 521,83 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **1 725,43 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **20 488,32 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань ТОВ «ТБР ЛОГІСТИК», ТОВ «Овруцький консервний завод», ТОВ ФІРМА «ЗОДІАК» складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань ФОП Грицак Є.О. вартості плати стандартного приєднання об'єктів замовника згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднання, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із ФОП Краснопольська Т.М., ТОВ «ПОЛІСЬКИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ ХАБ», гр. Сіроватська Л.В., ТОВ «ПРОСПЕКТ 59» у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи, зокрема наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року;

у строк до 01 вересня 2025 року:

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Житомирська область, село Іванків вулиця Житомирська, 64, село Іванків вулиця Житомирська, 64а, село Іванків вулиця Житомирська, 64б та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів;

zareєструвати в Адміністратора комерційного обліку (АКО) власні автоматизовані системи постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) електричної енергії;

привести програмний продукт АСКОЕ у відповідність до вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311;

надати скориговану форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за II квартал 2024 року.

Про вжиті заходи у строк до 15 вересня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області, ТОВ «ЖОЕК», відповідних споживачів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 червня 2025 року № 129, проведеної 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 НКРЕКП від 27 травня 2025 року № 790 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 08 травня 2025 року № 213 та від 30 травня 2025 року № 258, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до

найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання з визначенням типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.4.2 глави 4.4, згідно з яким до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.2 глави 4.1, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема: періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

пункту 2.5 глави Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних:

дата та час з'єднання з оператором у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або отримання електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

дата та час закінчення розмови по телефону у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або відправлення зворотного електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП № 352) у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що

здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також з наданням замовнику рахунків на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому підпунктами 1 – 3 цього пункту;

глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 4.1 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію,

куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, щодо проведення аналізу повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання;

пункту 14 постанови НКРЕКП № 352 у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 4.1 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі

зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 1 293 938 (один мільйон двісті дев'яносто три тисячі дев'ятсот тридцять вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, щодо складання актів про пломбування та технічної перевірки вузла обліку електричної енергії у побутового споживача з генеруючою установкою; своєчасності проведення періодичної повірки ЗВТ; реєстрації в АКО власних АС ППКО та укладання з АКО договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія,

трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволена потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання з визначенням типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.4.2 глави 4.4, згідно з яким до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.2 глави 4.1, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема: періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування

балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

пункту 2.5 глави Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних:

дата та час з'єднання з оператором у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або отримання електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

дата та час закінчення розмови по телефону у форматі YYYY-MM-DDThh:mm:ss або відправлення зворотного електронного повідомлення у форматі YYYY-MM-DDThh:mm;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також з наданням замовнику рахунків на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому підпунктами 1 – 3 цього пункту.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622):

1) у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 20 488,32 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 165,12 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 446,70 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 14 560,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, у розмірі 2 316,00 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 та 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 578 796,40 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 580 521,83 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 1 725,43 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 20 488,32 тис. грн (без ПДВ).

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
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»

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», згідно з Актом планової перевірки від 10 червня 2025 року № 129, проведеної 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, та постанови НКРЕКП від 27 травня 2025 року № 790 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до ~~НКРЕКП~~ достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається із рівнем напруги в точці приєднання.

При визначенні приєднання (стандартне/нестандартне) та/або ступеня потужності стандартного приєднання у випадку збільшення потужності існуючого споживача за величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника, включаючи дозволену потужність з урахуванням потужності субспоживачів.

Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі

ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання з визначенням типу приєднання залежно від відстані та величини потужності. Відстань визначається по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання. За величину потужності приймається загальна величина потужності електроустановок замовника разом з існуючою дозволеною потужністю. У разі недосягнення згоди щодо визначення типу приєднання сторони, у тому числі разом з представниками центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, мають на місцевості спільно провести необхідні вимірювання, на підставі яких остаточно визначається тип приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також з наданням замовнику рахунків на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому підпунктами 1 – 3 цього пункту,

для чого:

1) здійснити нарахування ТОВ «ТБР ЛОГІСТИК», ТОВ «ОВРУЦЬКИЙ КОНСЕРВНИЙ ЗАВОД», ТОВ ФІРМА «ЗОДІАК» складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року;

здійснити нарахування ФОП Грищак Є. О. вартості плати стандартного приєднання об'єктів замовника згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднання, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 серпня 2025 року;

привести договірні відносини з ФОП Краснопольська Т. М., Сіроватською Л. В., ТОВ «ПОЛІСЬКИЙ ЕНЕРГЕТИЧНИЙ ХАБ», ТОВ «ПРОСПЕКТ 59» у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи, зокрема наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року;

2) у строк до 01 вересня 2025 року:

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Житомирська область, село Іванків вулиця *(інформація з обмеженим доступом)*, 64, 64а, 64б та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів;

зареєструвати в Адміністратора комерційного обліку власні автоматизовані системи постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії;

привести програмний продукт АСКОВЕ у відповідність до вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

надати скориговану звітність за формою № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за II квартал 2024 року.

Про вжиті заходи у строк до 15 вересня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Житомирській області, ТОВ «ЖОЕК», відповідних споживачів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО