

Департамент
ліцензійного контролю
«__» серпня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного
регулювання»

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 липня 2025 року № 979 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 16 червня 2025 року № 286, від 27 червня 2025 року № 306, від 04 липня 2025 року № 340, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», 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 15 липня 2025 року № 156 (Акт № 156).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 22.07.2025 № 13/6-5728, від 25.07.2025 № 11/10-5891 та від 29.07.2025 № 13/6-5920 надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) з додатками до них до Акта № 156.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 06.08.2025 № 22-6151 та від 07.08.2025 № 022-6198 та від 07.08.2025 № 13/6-6200 надало до НКРЕКП додаткові письмові пояснення (Додаткові письмові пояснення Ліцензіата) з додатками до них до Акта № 156.

Так, зазначеним Актом № 156 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою від 12.06.2018 № 375 (далі – Постанова № 375)	в частині гарантованого стандарту якості щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами. (<i>пун. 3.21, стор. 124 – 130 Акта № 156</i>)



УВ
НКРЕКП
№1512-14.1.1/25 від 12.08.2025
КЕП: Смикалов В. Р. 11.08.2025 16:58
3FAA9288358EC0030400000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

Щодо планових перерв в електропостачанні з попередженням споживачів з тривалістю відключення споживачів понад 6 (8) годин у зимові місяці за 2024 рік ЩТП ... Л... (КТП...)

11.12.2024 та 18.12.2024 в мережах Ківерцівської філії Товариства виконувались планові роботи з попередженням споживачів.

Про планові роботи, які заплановані на 11.12.2024 та 18.12.2024 з 10:00 до 16:00 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» повідомило _____ 02.12.2024 та 12.12.2024.

Згідно з копіями з Оперативного журналу № _____ ... Л... були реалізовані в проміжку часу з 10:00 до 18:30 11.12.2024 та з 10.00 до 16.00 18.12.2024.

Враховуючи вищевказане встановлено факт недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів (при реалізації договору приєднання) понад 8 годин.

За недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **Товариству необхідно надати компенсації споживачам.**

Довідково:

Товариство листом від 09.07.2025 повідомило комісію з перевірки про надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості з розподілу електричної енергії **побутовим споживачам** в розмірі _____ (з вирахуванням податків). Суми відповідних компенсацій відображаються в особистих кабінетах споживачів та будуть враховані в кінцевих рахунках споживачів за спожиту електричну енергію.

10.12.2024, 18.12.2024, 19.12.2024 для безпеки робіт з реалізації пункту ІІ № 1.3.2.1 «Нове будівництво ПС-...» виводилась в ремонт ПЛ-... Л-... з знеструмленням ТП

Про планові роботи, які заплановані на 10.12.2024 з 10:00 до 16:00 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» повідомило споживача _____) 04.12.2024, заплановані на 18-19.12.2024 з 10:00 до 16:00 повідомило 11.12.2024.

Згідно з копіями з Оперативного журналу № 12 РДЦ _____ 10.12.2024 роботи були проведенні 10.00 до 16.48, 18.12.2024 роботи були проведенні 10.00 до 16.00, 19.12.2024 роботи були проведенні з 10.00 до 18.20 (з 10.00 до 16.00 як планова робота з попередженням, та з 16.00 до 18.20 через технологічне порушення).

Враховуючи вищевказане встановлено факт недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням) споживачів (при виконанні робіт передбачених інвестиційною програмою ОСР понад _____ годин.

За недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **Товариству необхідно надати компенсацію _____ споживачу.**

Довідково:

Товариство листом від 09.07.2025 повідомило комісію з перевірки про надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості з розподілу електричної енергії _____ **споживачу** в розмірі _____ грн. Сума відповідної компенсації відображається в особистому кабінеті споживача та буде врахована в кінцевому рахунку споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до ***Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)*** «Вищевказані порушення гарантованого стандарту якості мали місце 11.12.2024 року на ПЛ-... кВ Л-... від КТП ... (_____ ПРАТ «Волиньобленерго») для _____ точок обліку електроенергії та 19.12.2024 року на ЗТП ... кВ ... (_____ ПРАТ «Волиньобленерго») для _____ точки обліку електроенергії.

Варто зазначити, що 11.12.2024 року в мережах _____ Товариства виконувались планові роботи з попередженням споживачів з реалізації ТУ-... від 08.11.2024 на ПЛ-... кВ Л-... від

КТП.... Роботи були реалізовані в проміжку часу з 10:00 до 16:00 того ж дня, однак, при увімкненні ПЛ-... Л-... від КТП-... о 16.00 на ПЛ-... було виявлено коротке замикання, у зв'язку з чим роботи були продовжені як аварійні без попередження, що стало причиною перевищення відновлення електропостачання на 30 хв після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів. Відтак, тривалість зазначеної планової перерви понад _ годин у зимовий період зумовлена непередбачуваними обставинами на які Товариство не могло мати вплив.

Щодо перерви в електропостачанні, що мала місце в мережах _____

ПрАТ «Волиньобленерго» зазначаємо наступне. 19.12.2024 було заплановано проведення планової роботи з попередженням споживачів з 10:00 до 16:00. Варто зазначити, що роботи з реалізації пункту ІП.№ 1.3.2.1 «Нове будівництво ПЛ-... Л-...» виконувались підрядною організацією та для забезпечення безпеки проведення вказаних робіт ПЛ-... кВ Л-... була виведена Товариством в ремонт. Разом з тим, по причині непередбачуваного збільшення об'єму робіт по монтажу новозбудованої ПЛ-... кВ Товариство не могло подати напругу на Л-... до моменту завершення робіт підрядною організацією, у зв'язку з чим роботи були продовжені як аварійні без попередження, що стало причиною перевищення відновлення електропостачання на 30 хв після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів. Відтак, тривалість зазначеної планової перерви понад _ годин у зимовий період зумовлена непередбачуваними обставинами та необхідністю забезпечення безпеки виконання робіт працівників підрядної організації.

У відповідності до Додатку №1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР» до Порядку №375 за порушення гарантованого стандарту передбаченого п.п. 5 п. 2.3 глави 2 ОСР одноразово надає споживачу компенсацію у розмірі _____ грн для побутового споживача та _____ грн для непобутового споживача (іншим).

Разом з тим, згідно п. 7.10. Порядку №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.

Інформуємо, що під час проведення перевірки 09.07.2025 року ПрАТ «Волиньобленерго» надано компенсацію _____ споживачу (_____ побутових споживачів та _____ непобутовий споживач (інші)) згідно вищевказаних точок обліку електричної енергії шляхом виплати подвійного розміру компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості, а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом _____ годин та _____ годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами на суму _____ (_____ без ПДВ – загальна сума до виплати споживачам з вирахуванням необхідних сум податків) – 40 побутовим споживачам постачальника універсальних послуг _____» та _____ – сума до виплати 1 непобутовому споживачу (інші) постачальника ТОВ «_____»».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 25.07.2025 **порушення** щодо ненадання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг **усунуто до завершення перевірки** (компенсація споживачам надана 09.07.2025 відповідно до листів Товариства до _____»).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення

повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Постанови № 375, 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	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині зобов'язання ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів стосовно такого приєднання. (<i>пун. 3.22, стор. 138, Акта № 156</i>)
---	--	--

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» (далі – постанова № 352) на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме:

заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї;

технічних умов,

рахунку, розрахунку вартості приєднання;

завдання на проєктування;

проєктно-кошторисної документації (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS));

альтернативних варіантів приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання;

графічних матеріалів із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;

інших матеріалів.

Під час проведення перевірки було виявлено **необхідність інформування НКРЕКП** по замовнику, що підпадає під вимоги пункту 14 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, а саме по

Довідково:

Порушення вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 усунуто Ліцензіатом під час проведення перевірки, а саме, надіслано до НКРЕКП лист ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» від 03.07.2025 із наданням супровідних документів по зазначеному вище замовнику.

Відповідно до *Письмових пояснень ліцензіата* (мовою документа): *«Інформація щодо замовника, який підпадає під дію пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, а саме: _____, ... була надіслана Товариством до НКРЕКП листом від 03.07.2025, а також передана комісії з перевірки під час її роботи – листом від 03.07.2025.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме, пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, 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.

3. підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

яким передбачено, 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, встановлених Кодексом систем розподілу, а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, 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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

(п.п. 3.22, стор. 140, Акта № 156)

При дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників _____ при видачі технічних умов замовникам у шифрі ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовнику.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Від замовника _____ ... ПрАТ «Волиньобленерго» отримало в центрі обслуговування клієнтів 29.09.2024 заяву про приєднання житлового будинку потужністю _____ кВт. У відповідності до поданої заяви 30.09.2024 Товариством виготовлено стандартні технічні умови ТУ ..., рахунок та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, які видано на руки замовнику. 31.10.2024 замовник здійснив оплату вартості приєднання сумою _____ грн, що підтверджує отримання замовником вищевказаних документів. Разом з тим в програмний комплекс та особистий кабінет скановані документи завантажено 5.11.2024. Товариство підтверджує вірність сформованого ідентифікатора технічних умов, який відповідає даті видачі документів замовнику на руки (фактичний термін видачі ТУ склав _ день).

Аналогічно, від замовника _____ ... ПрАТ «Волиньобленерго» отримало в центрі обслуговування клієнтів 9.10.2024 заяву ... про приєднання житлового будинку потужністю _кВт. У відповідності до поданої заяви 15.10.2024 товариством виготовлено стандартні технічні умови ТУ ..., рахунок та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, які видано на руки замовнику. 18.10.2024 замовник здійснив оплату вартості приєднання сумою _____ грн, що підтверджує отримання замовником вищевказаних документів. Разом з тим в програмний комплекс скановані документи завантажено 16.10.2024 року. Товариство підтверджує вірність сформованого ідентифікатора технічних умов, який відповідає даті видачі документів замовнику на руки (фактичний термін видачі склав ТУ _ днів).

Коригування ідентифікатора технічних умов неможливе у зв'язку з наявністю друкованого екземпляру ТУ у замовника, в якому уже вказано присвоєний програмним комплексом ідентифікатор та здійснено оплату послуги до моменту завантаження електронного варіанту в особистий кабінет.

Товариство вважає, що ідентифікатор по вищевказаних об'єктах сформований правильно та у відповідності до вимог Кодексу систем розподілу, так як дата вказана в ідентифікаторі відповідає даті видачі ТУ замовникам на руки. Додатково повідомляємо, що замовниками було озвучено бажання отримати ТУ по місцю подання заяви. Також хочемо зазначити, що при написанні заяви замовниками на отримання ТУ електронні адреси зазначені не були, що свідчить про те, що замовники не користувалися сервісами особистого кабінету в даних випадках.

Також необхідно зазначити, що термін видачі технічних умов навіть з урахуванням дати завантаження в особистий кабінет не перевищував _ робочих днів, що не суперечить вимогам Кодексу системи розподілу та не порушує права замовника послуги.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.07.2025 (мовою документа): «В Акті планової перевірки від 15.07.2025 № 156 ПрАТ «Волиньобленерго» за 2024 зафіксовано, що при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників _____ при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовником.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата 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, а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, 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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

Враховуючи що зафіксовані в Акті від 15.07.2025 № 156 порушення не можливо усунути, Департамент вважає, що пропозиції до зобов'язань відсутні.».

Відповідно до **Додаткових письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «На стор. 142-143 акту перевірки зазначено що при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників Крисько Ю. І. та Литвінчук О. В. при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет, послуги з приєднання» та направлення неї електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з 'являється на етапі видачі їх замовником.

...

Щодо цього висновку комісії з перевірки Ліцензіат зазначає про таке.

ПрАТ «Волиньобленерго» враховуючи вищевикладене зауваження провело роботу із замовниками послуги приєднання та підписало додаткові угоди по коригуванню ідентифікатора технічних умов у відповідності до фактичних дат видачі технічних умов, що відображені в сервісі «Особистий кабінет», що підтверджується скан копіями документів та скріншотів з сервісу «Особистий кабінет», які додаються.

Також Товариством було проведено роботу в розрізі розгляду питання виникнення даного порушення та пропрацьовано внесення змін в програмний комплекс, а саме присвоєння ідентифікатора технічних умов на моменті відправлення пакету документів на друк для підпису, а не на моменті підготовки технічних умов. Реалізація даного рішення дає можливість в один день присвоїти ідентифікатор, роздрукувати відповідний пакет документів, підписати його в уповноважених осіб та підвантажити скановані копії в сервіс «Особистий кабінет» та уникати в подальшом ситуацій з невірного присвоєння дати видачі технічних умов в ідентифікаторі.

Ураховуючи, що виявлене комісією з перевірки порушення було повністю усунене до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, Товариство просить врахувати надану додаткову інформацію разом із копіями підтверджених документів під час ухвалення обґрунтованого та виваженого рішення за результатами розгляду проекту постанови.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2025 (мовою документа): «ПрАТ «Волиньобленерго» було повністю усунуто порушення в частині відповідності дати фактичної видачі технічних умов та даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» по замовникам Крисько Ю. І. та Литвінчук О. В. та відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу...».

З урахуванням Додаткових письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2025 **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення повністю усунено до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Постанови № 375, **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.

4.	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата 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 систем розподілу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), яким визначено 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 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, 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 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, 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 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу, 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання строків надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж. (п. 3.22 Акта № 156, стор. 146-164)
		Щодо приєднання установок зберігання енергії _____" (_____) _____» звернулося до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 18.09.2024 установки зберігання енергії, потужністю по _____ кВт. Замовником до заяви надано: витяг з ЄДРПОУ, графічні матеріали. При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного <u>приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини</u>). На графічних матеріалах, доданих до заяви про приєднання, Замовник зазначив прогнозовану точку приєднання на приміщенні _____ високовольтної підстанції. Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 18.09.2024. На вказану заяву ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику технічні умови від 23.09.2024 ТУ..., проте не надало Замовнику розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж разом з рахунком на сплату вартості послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку з відсутністю лінійної частини приєднання. Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» 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. Однак, варто зазначити, 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. Довідково: Ліцензіатом до початку проведення перевірки 04.06.2025 були внесені зміни в технічні умови від 23.09.2024 ТУ ...щодо перенесення точки приєднання на територію земельної ділянки замовника (РУ ... кВ проєктованої ТП ... кВ) та укладено додаткову угоду № 2 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником на оплату вартості приєднання, 05.06.2025 виставлено Замовнику рахунок на 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з оновленим розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж плата за створення електричних мереж лінійної частини

приєднання становить _____ з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, (розрахована за допомогою дальноміра, ГІС) становить _____ м).

Замовник 17.06.2025 здійснив оплату 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання на рахунок ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Аналогічні порушення ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зафіксовані Актом № 156 по замовникам у частині приєднання установок зберігання енергії:

_____),

яким у подальшому виставлено рахунки на 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, які у свою чергу були оплачені Замовниками;

_____),

які передали у власність ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» КЛ... від РУ... високовольтної підстанції до об'єкту замовника, та внесені зміни до договору на розподіл, зокрема в акт розмежування балансової належності, згідно якого межа балансової належності встановлена на контактних затискачах КЛ-... кВ та ввідного комутаційного апарату УЗЕ;

При цьому, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 156 зафіксовано порушення в частині пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання, пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, яким визначено 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;

та у частині приєднання станції зарядки електромобілів _____», з яким ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» по ТУ... укладено угоду про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

Відповідно до Додаткових письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «ПРАТ «Волиньобленерго» провело роботу із замовниками послуги з приєднання та внесла зміни в технічні умови від 23.09.2024 ТУ... та технічні умови від 23.09.2024 ТУ... щодо перенесення точок приєднання на територію земельних ділянок замовника (РУ _____ кВ проєктованих ТП _____ кВ) укладено додаткові угоди № _____ від _____ р до типових договорів про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником на оплату вартості приєднання. 06.08.2025 виставлено Замовнику рахунок на 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з оновленим розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж плата за створення лінійної частини приєднання згідно ТУ... становить _____ грн з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахована за допомогою дальноміра, ГІС) становить 25,43 м) та згідно ТУ... становить _____ грн з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахована за допомогою дальноміра, ГІС) становить 29,89 м). Замовник 06.08.2025 здійснив оплату 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання на рахунок ПРАТ «Волиньобленерго», що підтверджується відповідними платіжними дорученнями.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2025 (мовою документа): «...повністю усунуто порушення приєднання установок зберігання енергії _____ за адресою:

..., _____ та _____ за адресою: ..., _____».

Приєднання зарядної станції для електротранспорту

_____ звернувся до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 22.11.2024 зарядної станції для електромобілів.

Замовником до заяви надано: витяг з рішення про присвоєння адреси об'єкта нерухомого майна, витяг з ЄДРПОУ, графічні матеріали.

На вказану заяву Товариство надало Замовнику технічні умови стандартного приєднання від 05.12.2024 ТУ ..., проте **не надало Замовнику розрахунок вартості плати за стандартне приєднання** до електричних мереж разом з рахунком на сплату вартості послуги зі стандартного приєднання, у зв'язку з відсутністю лінійної частини приєднання.

Слід зазначити, що 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» 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, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання передбачає стандартну процедуру, яка визначена частиною 15 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та не передбачає можливості не оплачувати послугу зі стандартного приєднання. Вартість стандартного приєднання до електричних мереж однієї станції зарядки електромобілів потужністю ____ кВт III категорії надійності мала скласти _____ грн з ПДВ.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 22.11.2024.

За ініціативи замовника **17.06.2025 було укладено угоду про розірвання Типового договору** про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

*Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «ПРАТ «Волинсьобленерго» після отримання листа - роз'яснення НКРЕКП ... від 04.04.2025р до початку проведення перевірки здійснило заходи з приведення договорів до вимог чинного законодавства, зокрема:*

- по ТУ..., ТУ..., ТУ...внесено зміни до типового договору про нестандартне приєднання щодо перенесення точки приєднання на територію земельної ділянки замовника (РУ ...кВ проектованої ТП ... кВ УЗЕ);

- по ТУ..., ТУ...було прийнято у власність КЛ-...кВ та внесені зміни до договору на розподіл, зокрема в акт розмежування балансової належності, згідно якого межа балансової належності встановлена на контактних затискачах КЛ-... кВ та ввідного комутаційного апарату УЗЕ;

- по ТУ... було укладено угоду про розірвання Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу «під ключ»;

- по ТУ... укладено угоду про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

Товариство просить врахувати під час прийняття рішення, що відповідні заходи були вжиті ПРАТ «Волинсьобленерго» на підставі листа – роз'яснення НКРЕКП від 04.04.2025 р. та з метою приведення положень договорів у відповідність до вимог чинного законодавства. Крім того, зазначене порушення не спричинило негативних наслідків для учасників ринку

електричної енергії, а тому просимо вважати його усунутим до початку проведення перевірки ліцензіата.».

Щодо приєднання електроустановок замовника гр. _____

Щодо дотримання Товариством пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» дотримано вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 Кодексу в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання оскільки була відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво ЛЕП ... кВ.

04.10.2024 Товариство письмово звернулось до в.о. голови _____ селищної ради із проханням погодити проекти будівництва листом від 02.10.2024 (Вх. № _____ селищної ради ... від 04.10.2024) і 22.11.2024 отримало відповідь щодо можливості будівництва без погодження - _____ селищної ради.

Таким чином, Товариство не могло виконати комплекс робіт, визначений абз. 3 п. 4.2.2. Кодексу систем розподілу для надання послуги зі стандартного приєднання гр. _____ в частині приєднання до електричних мереж належного об'єкта у встановлені Кодексом терміни.

Щодо дотримання Товариством пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині недотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника.

Послуга з приєднання замовнику була надана із протермінуванням її виконання на _____ календарних днів (оплата рахунку здійснена замовником 17.09.2024, реалізація приєднання - 11.12.2024).

Щодо виконання Товариством пункту 2.4 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі - Порядок) в частині надання компенсації - _____

Товариством надано компенсацію споживачу _____ у подвійному розмірі _____ грн. (_____ за вирахуванням необхідних сум податків), за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим Постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375 (далі - Порядок), а саме, пунктом 2.4 глави 2 Порядку: видача технічних умов на приєднання (разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання для нестандартного приєднання), починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання та отримання повного пакета документів у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання.

*Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «У відповідності до виданих технічних умов № ТУ...оплата замовником була здійснена 17.09.2024 р. в обсязі 100%. Одразу після отримання коштів Товариство приступило до виготовлення проектно – кошторисної документації з будівництва ПЛ ... кВ для створення можливості приєднання споживача.*

Термін виготовлення проектно – кошторисної документації склав _____ календарних днів, після чого 02.10.2024 року проектна документація була передана з супровідним листом в - _____ селищну раду, що підтверджується вхідним реєстраційним номером _____ селищної ради ... від 04.10.2024. Відповідь селищної ради отримано листом № _____ від 22.11.2024. Вищезазначене свідчить про те, що проектно – кошторисна документація погоджувалася органами місцевого самоврядування _____ календарних дні, що в свою чергу призвело до протермінування виконання приєднання.

Також необхідно зазначити, що організація виконання робіт без наявної у підрядної організації погодженої проектної документації призводить до накладання штрафів на керівника робіт та заборони подальшого проведення будівельно монтажних робіт у випадку виклику представників Національної поліції України, що уже неодноразово було при виконанні робіт на

території даного кварталу при виконанні приєднань через наявність спірних питань електрифікації даного кварталу житлової забудови, по якому в свій час рішенням _____ селищної ради від 14.05.2009 року №24/3 «Про електрифікацію нового житлового масиву в смт _____» повноваження електрифікації були надані _____», на що було видано відповідні технічні умови, які на сьогоднішній день втратили чинність, що підтверджується історією переписок та скарг (лист-запит НКРЕКП ... від 27.12.2024 р, лист-відповідь товариства ... від 9.01.2025), що розглядалися НКРЕКП по даному кварталу.

Товариство просить врахувати під час прийняття рішення наведені вище обставини, а також те, що приєднання заявника було реалізовано у строк, визначений листом НКРЕКП ... від 26.11.2024 р. та до початку перевірки було врегульовано з боку Товариства і заявника.».

З урахуванням Додаткових письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.08.2025 **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Постанови № 375, **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.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955)	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозного періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІП має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з
----	---	--

	типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ; 5) джерела фінансування ІІІ; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ. (п.п. 3.31 Акта № 156, стор. 278 – 392)
--	--

Виконання Інвестиційної програми 2024 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – ІІ 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2440 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ (без ПДВ).

На виконання вимог підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107 відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у термін до 01 серпня 2024 року звернулося до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 03.09.2024 № 1552 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2440» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «_____» замінено цифрами «_____».

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	Схвалено НКРЕКП, тис.грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107)	
Усього:	

Листом від 24.01.2025 ... Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІ на 2024 рік із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІІ 2024 (станом на 31.12.2024) по розділах

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
				Профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Освоєно, тис. грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та						

	реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

Як свідчать дані таблиці протягом 2024 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП 2024 на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому **освоєння** коштів становить _____ (без ПДВ) або _____ % загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало - _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ (без ПДВ)).

2. Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____ % (із _____ заходів виконано _____).

3. Недофінансування ІП на 2024 рік **відсутнє**.

4. Рівень освоєння коштів становить - _____ (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.

7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік _____ грн (без ПДВ).

9. Залишок економії коштів, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2024 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
Всього						

10. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% **відсутнє**.

11. Не виконання заходів **відсутнє**.

Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 та вимог пункту 3.2 Порядку від 04.09.2018 № 955 та пункту 3.2 Порядку від 14.03.2018 № 309 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 06.09.2024 надало до НКРЕКП відповідну ІП на 2025 рік у визначені терміни, проте **оформлену неналежним чином**.

Після опрацювання зауважень до проєкту ІП на 2025 рік, Товариство надало до НКРЕКП листом від 02.10.2024 зазначені документи та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІП-2025 до 09.11.2024 .

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 13.11.2024 надало до НКРЕКП скориговану після зауважень відповідну ІП на 2025 рік.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 надало до НКРЕКП скориговану ІП на 2025 рік на схвалення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.8 Порядку № 955 **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.**

6.	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та 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. 3.32 Акта № 156, стор. 359 – 386)
----	--	--

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку виконання фінансування Ремонтної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми на 2024 рік Ліцензіата, запланований обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році складав _____ (без ПДВ) фактичний обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склав _____ (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – _____ (без ПДВ), підрядним способом – _____ (без ПДВ)). Фактичне фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склало _____ % від запланованих обсягів.

Внаслідок вибіркової перевірки **заходів з виконання робіт господарським способом** згідно з планом Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року та співставленням з первинною документацією, комісією з перевірки встановлено: Ліцензіат у звіті з Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року, при виконанні робіт господарським способом, у вартість обладнання та матеріалів включав **заготівельно-**

складські витрати.

Таким чином, з _____ перевірених пунктів програми ремонтів, наданих Товариством у звіті виконання Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року на загальну суму _____ (без ПДВ), необхідно відобразити тільки вартість матеріалів у сумі _____ (без ПДВ). Розбіжність становить _____ (без ПДВ).

В наслідок вибіркової перевірки заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт проведених господарським способом, згідно зі звітом Ремонтної програми за 12 місяців 2024 та співставленням з первинною документацією, комісією з перевірки встановлено: Ліцензіат у звіті з Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року у вартість обладнання та матеріалів включав заготівельно-складські витрати.

Таким чином, з _____ перевірених пунктів програми ремонтів, наданих Товариством у звіті виконання заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року на загальну суму _____ (без ПДВ), необхідно врахувати тільки вартість матеріалів у сумі _____ грн (без ПДВ). Розбіжність становить - _____ (без ПДВ).

Відповідно до *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «28.07.2025 року за вих ... Товариством було надано до НКРЕКП уточнений звіт щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів Товариства за 2024 рік з урахуванням зауважень, виявлених під час проведення планової перевірки Сектором Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг у Волинській області.*

Ураховуючи те, що порушення було повністю усунуте після його виявлення комісією з перевірки та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, Товариство просить прийняти до розгляду надану додаткову інформацію та врахувати її під час ухвалення обґрунтованого і виваженого рішення за результатами проекту постанови.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.08.2025 (мовою документа): «ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), листом від 28.07.2025 ..., надіслало уточнений звіт щодо фінансування ремонтної програми Товариства на 2024 рік (далі – уточнений звіт).

Разом із цим, слід звернути увагу, що відповідно до уточненого звіту, Товариством за 2024 рік профінансовано заходів з ремонтної програми на суму _____ (без ПДВ), що відповідає інформації, зазначеній у Акті планової перевірки ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» від 15.07.2025 № 156.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 глави 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.

7.	пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311	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. (п. 4.5, стор. 400-401 Акта № 156)
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» протерміновано планові перевірки однофазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ шт. та трифазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ шт. Актом № 156 зафіксовано, що Ліцензіат листом від 04.07.2025 повідомив, що лічильники побутових споживачів з протермінуванням планової перевірки станом на 31.12.2024 було замінено впродовж першого кварталу 2025 року. До даного листа Товариство надало реєстр зазначених лічильників. Комісією з перевірки проведено вибіркову перевірку заміни зазначених приладів обліку побутових споживачів та підтверджено заміну приладів обліку з протермінованими плановими перевірами до початку проведення перевірки. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Станом на 31.12.2024 року в межах зони ліцензованої діяльності ПрАТ "Волиньобленерго" в експлуатації знаходилось _____ шт. однофазних і _____ шт. трифазних лічильників електричної енергії побутових споживачів. Серед них _____ шт. однофазних і _____ шт. трифазних з порушенням терміном планової перевірки. Порушення термінів перевірки приладів обліку протягом 2024 року виникло з наступних причин: - прилади обліку встановлені на об'єктах споживачів з обмеженим доступом до засобів вимірювальної техніки та таких, які відмовились надавати доступ ОСР до проведення робіт по заміні електролічильників. - збільшення обсягів заміни електролічильників згідно інвестиційної програми 2024 року до _____ шт. в порівнянні з 2023 роком – _____ шт. - недостатня фактична чисельність персоналу з експлуатації електролічильників штатна - _____ од., фактична - _____ од (_____ % від штатної чисельності). Варто зазначити, що частка лічильників побутових споживачів, у яких закінчився термін планової перевірки станом на 31.12.2024 року, складає близько _____ % від загальної кількості приладів обліку, що знаходяться в межах зони ліцензованої діяльності ПрАТ "Волиньобленерго" і з боку товариства вжито всіх заходів для оперативного усунення порушення вимог Кодексу комерційного обліку. Впродовж першого кварталу 2025 року всі лічильники побутових споживачів з простроченим терміном перевірки було включено в плани робіт структурних підрозділів і замінено в повному обсязі (що підтверджено даними, зафіксованими в акті перевірки). За результатами проведених технічних перевірок всі зняті лічильники працювали в заданому класі точності, схема обліку була вірна та не були виявлені випадки фіксації аварій чи нештатних ситуацій в роботі приладу обліку. З огляду на викладене, Товариство вважає, що облік спожитої електричної енергії є достовірним, та зазначає, що під час перевірки не було встановлено жодних негативних наслідків. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 25.07.2025 (мовою документа): «...з урахуванням інформації, зазначеної в Акті, повідомляє, що порушення ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, 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, Департамент вважає усунутим до початку проведення перевірки.»		

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до **останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку, **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.**

8.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2325 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. <i>(п. 3.25 Акта № 125, стор. 218 – 220)</i>
----	--	--

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами аналізу наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до Письмових пояснень Ліцензіата матеріалів та документів, встановлено, що перевищення заробітної плати по Співробітнику 2 та Співробітнику 3 повністю сплачувалася за рахунок коштів, **отриманих від іншої діяльності.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **порушення** підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2325 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, **оскільки не встановлено перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».**

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 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) за IV квартал 2024 року – _____ (без ПДВ):

- _____ тис. грн (без ПДВ), де:

_____ . грн (без ПДВ) - сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень;

_____ . грн (без ПДВ) - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ . грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ . грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ . грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн ((з іншою діяльністю в сумі _____ . грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ . грн) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії 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 згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175) - _____ грн (без ПДВ).

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ):

ОКВу _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

_____ . грн – 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 ОКВу 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 постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

- _____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року).

5. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2024 році становить - _____ . грн (без ПДВ):

ОНВу = _____ . грн (без ПДВ),

де:

_____ . грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ . грн + ПП _____ . грн);

_____ . грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ . грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ . грн + ПП _____ . грн.);

_____ . грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ . грн + ПП _____ . грн);

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

_____ . грн / - _____ . грн = _____ ;

_____ . грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від $FOPI_{t-1}$).

Проти зафіксованої Актом № 156 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2024 році, а саме _____ . грн (без ПДВ).

6. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 та Письмові пояснення Ліцензіата (щодо спростування наявного перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в цілому за календарний 2024 рік) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{10cm}}$$

де:

 . грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
 . грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат
 (операційні контрольовані витрати . грн, капіталізація витрат на ремонт та
 капіталізація витрат по інвестиційній програмі (грн).
 . грн - фактична сума перевищення максимального розміру заробітної
 плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що
 перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких
 тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Проти зафіксованої Актом № 156 суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить
 . грн (без ПДВ).

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{10cm}}. \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

 . грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
 . грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат
 (операційні контрольовані витрати . грн, капіталізація витрат на
 ремонт та капіталізація витрат по інвестиційній програмі (грн).
 . грн - фактична сума перевищення максимального розміру
 заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної
 енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у
 структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної
 плати у звітному році.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить . грн (без ПДВ)
 (операційні контрольовані витрати - . грн, капіталізація витрат на ремонт та
 капіталізація витрат по інвестиційній програмі (грн).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає
 . грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{10cm}} = \underline{\hspace{10cm}}. \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

 грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів,
 яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням
 фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого
 регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з
 приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів,
 безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого
 регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх

фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ . грн та складає _____ . грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ . грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ . грн,

де:

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 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;

0,03 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 – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ . грн

де:

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 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;

0,03 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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

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

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:
Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % - _____ грн (без ПДВ);
Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2023/24 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);
Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % становить _____ грн (без ПДВ).
Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить _____ грн (без ПДВ), таблиця.

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2025 складає _____ грн (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 _____ грн (без ПДВ) (- _____ грн).

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

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

де
- _____ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2024 році (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 – _____ грн.

Таблиця 3.25.33

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 (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із 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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та 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, складає _____. грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік			
	Тарифи	За діючим тарифом	Відхилення

	Період дії тарифів 2024 рік		Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	("+" додаткові доходи, "-" збитки)
		грн/МВт·г од	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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 – _____. грн (без ПДВ).

Інформація щодо до купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		

Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди.

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 року	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2024 рік		

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Інформація щодо до продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень	-	-
Лютий	-	-
Березень	-	-
Квітень	-	-
Травень	-	-
Червень	-	-
Липень	-	-
Серпень	-	-
Вересень	-	-
Жовтень	-	-
Листопад	-	-
Грудень	-	-

Всього	-	-
---------------	---	---

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень	-	-
Лютий	-	-
Березень	-	-
Квітень	-	-
Травень	-	-
Червень	-	-
Липень	-	-
Серпень	-	-
Вересень	-	-
Жовтень	-	-
Листопад	-	-
Грудень	-	-
Всього	-	-

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн. без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди

Узагальнена інформація щодо до продажу електричної енергії для компенсації для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн.без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

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

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ . грн (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 – _____ . грн (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 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ . грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, грн. (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Разом			

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 – _____ . грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ . грн (без ПДВ), у тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі - _____ . грн;

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» (далі - постанова № 386) – _____ . грн.

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 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 – _____ . грн (без ПДВ).

30. З урахуванням наданих Письмових пояснень Ліцензіата із підтвердними документами до них 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 – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 156 фактичного 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 – _____ грн (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) – _____ . грн

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими 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 _____ . грн (без ПДВ).

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ . грн (без ПДВ).

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

де

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

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

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

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

де:

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

_____ . грн – 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 2024 року	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 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норма- тивно- фактичний обсяг ТВЕ (помі- сячно)	Ц РДН ф і	Ц база і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ДДТВЕ н
	МВт-год.	МВт-год.	в.о.	в.о.	МВт-год	МВт-год	МВт-год	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 звітному 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) _____ **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2024 році _____ **. грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$\text{ДОКВ} = \text{_____} . \text{ грн} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

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

7. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2024 році _____ **. грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = \text{_____} = - \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

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

Проти зафіксованої Актом № 156 дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2024 році - _____ **. грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = - \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де
 _____ . грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
 - _____ . грн – 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 – _____ грн;

9. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ . грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ . грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ . грн – 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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму - _____ . грн та складає _____ . грн (без ПДВ).

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

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена

до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованої Актом № 156 дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____. грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – 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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ.}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році _____. грн (без ПДВ), визначається за формулою:

дПнов = _____ = - _____. грн (без ПДВ),

де

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

_____ . грн – уточнена на початок звітного 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:

П уточ нов = _____ = _____. грн (без ПДВ),

де

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА _{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (дПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

дПП = _____ = _____ грн (без ПДВ).

де

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

_____ . грн – 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 звітного року).

12. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ 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 _____ грн (2021 рік –

_____ грн, 2022 рік – _____ . грн, 2023 рік – _____ . грн).

Проти зафіксованої Актом № 156 суми 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 – _____ . грн.

13. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ 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 складає - _____ грн (без ПДВ).

$(\Delta\P_{\text{ст } t-4} (\text{РБА2021}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-3} (\text{РБА2022}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-2} (\text{РБА2023}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-1} (\text{РБА2024}) \times 5) = (33,42 \times 1) + (31,20 \times 1) + (56,76 \times 1) + (54,75 \times 5) = \text{_____} . \text{ грн, яка складається з аналізу:}$

- річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 – 2023 роках (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 – 2024 років) в однократному розмірі - _____ . грн $((\Delta\P_{\text{ст } t-4} (\text{РБА2021}) + \Delta\P_{\text{ст } t-3} (\text{РБА2022}) + \Delta\P_{\text{ст } t-2} (\text{РБА2023})) \times 0,03 \times 1 = (\text{_____} . \text{ грн});$

- річного реєстру регуляторної бази активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), які не було включено ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі – _____ . грн $(\Delta\P_{\text{ст } t-1} (\text{РБА2024}) = \text{_____} . \text{ грн})$

Проти зафіксованої Актом № 156 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 – - _____ . грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід урахується зі знаком "-".

Надлишково отриманий дохід урахується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

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 _____ . грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 фактичної суми 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 188,56 тис. грн (без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить - _____ . грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 загальної суми недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):
_____. грн (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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня** - _____. грн (без ПДВ).

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань 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 – _____. грн (без ПДВ).

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
- _____. грн.

_____. грн (без ПДВ)

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

_____. грн

Проти зафіксованої Актом № 156 підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить
- _____. грн (без ПДВ).

_____. грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **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 у сумі
_____. грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі _____. грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі _____ . грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст) – _____ . грн.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській 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 виявленні 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 **24 406,79 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **52,79 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 **886,00 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **16 218,00 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 **7 250,00 тис. грн** (без ПДВ).

3. 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **112 588,59 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **105 319,60 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **7 268,99 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 2 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **24 406,79 тис. грн** (без ПДВ).

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ПРАТ
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо
недопущення надалі 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 __ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 липня 2025 року № 156, 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 липня 2025 року № 979 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 16 червня 2025 року № 286, від 27 червня 2025 року № 306, від 04 липня 2025 року № 340, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 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 26 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 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до 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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;

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 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.

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 4.2.3 глави 4.2, згідно з яким 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 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

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 4.5.2 глави 4.5, 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 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (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 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 прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних 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;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання), у частині відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 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 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 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу

та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;

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 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.

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,

пункту 4.2.3 глави 4.2, згідно з яким 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 дозвільною 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 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

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 4.5.2 глави 4.5, 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 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема, періодичної повірки, обслуговування та ремонту (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 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;

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;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання у частині відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

2. 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській 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 виявленні 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 24 406,79 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 52,79 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 886,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 218,00 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 7 250,00 тис. грн (без ПДВ).

3. 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 112 588,59 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 105 319,60 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 7 268,99 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 2 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 406,79 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

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 липня 2025 року № 979 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 16 червня 2025 року № 286, від 27 червня 2025 року № 306, від 04 липня 2025 року № 340, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», 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 15 липня 2025 року № 156 (Акт № 156).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 22.07.2025 2025 року № 13/6-5728, від 25.07.2025 № 11/10-5891 та від 29.07.2025 № 13/6-5920 надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) з додатками до них до Акта № 156.

Так, зазначеним Актом № 156 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою від 12.06.2018 № 375 (далі – Постанова № 375)	в частині гарантованого стандарту якості щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами. (<i>пун. 3.21, стор. 124 – 130 Акта № 156</i>)
Щодо планових перерв в електропостачанні з попередженням споживачів з тривалістю відключення споживачів понад 6 (8) годин у зимові місяці за 2024 рік ЩТП ... Л... (КТП...) 11.12.2024 та 18.12.2024 в мережах Ківерцівської філії Товариства виконувались планові роботи з попередженням споживачів.		



УВ
НКРЕКП
№1500-14.1.1/25 від 06.08.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 06.08.2025 17:24
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Про планові роботи, які заплановані на 11.12.2024 та 18.12.2024 з 10:00 до 16:00 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» повідомило _____ 02.12.2024 та 12.12.2024.

Згідно з копіями з Оперативного журналу № _____ ... Л... були реалізовані в проміжку часу з **10:00 до 18:30** 11.12.2024 та з 10.00 до 16.00 18.12.2024.

Враховуючи вищевказане встановлено факт недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів (при реалізації договору приєднання) понад 8 годин.

За недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **Товариству необхідно надати компенсації споживачам.**

Довідково:

Товариство листом від 09.07.2025 повідомило комісію з перевірки про **надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості з розподілу електричної енергії побутовим споживачам** в розмірі _____ (з вирахуванням податків). Суми відповідних компенсацій відображаються в особистих кабінетах споживачів та будуть враховані в кінцевих рахунках споживачів за спожиту електричну енергію.

10.12.2024, 18.12.2024, 19.12.2024 для безпеки робіт з реалізації пункту ІІ № 1.3.2.1 «Нове будівництво ПС-...» виводилась в ремонт ПЛ-... Л-... з знеструмленням ТП

Про планові роботи, які заплановані на 10.12.2024 з 10:00 до 16:00 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» повідомило споживача _____) 04.12.2024, заплановані на 18-19.12.2024 з 10:00 до 16:00 повідомило 11.12.2024.

Згідно з копіями з Оперативного журналу № 12 РДЦ _____ 10.12.2024 роботи були проведенні 10.00 до 16.48, 18.12.2024 роботи були проведенні 10.00 до 16.00, 19.12.2024 роботи були проведенні з **10.00 до 18.20** (з 10.00 до 16.00 як планова робота з попередженням, та з 16.00 до 18.20 через технологічне порушення).

Враховуючи вищевказане встановлено факт недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів (при виконанні робіт передбачених інвестиційною програмою ОСР понад _____ годин.

За недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **Товариству необхідно надати компенсацію _____ споживачу.**

Довідково:

Товариство листом від 09.07.2025 повідомило комісію з перевірки про **надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості з розподілу електричної енергії _____ споживачу** в розмірі _____ грн. Сума відповідної компенсації відображається в особистому кабінеті споживача та буде врахована в кінцевому рахунку споживача за спожиту електричну енергію.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа) «Вищевказані порушення гарантованого стандарту якості мали місце 11.12.2024 року на ПЛ-... кВ Л-... від КТП ... (_____ ПРАТ «Волиньобленерго») для _____ точок обліку електроенергії та 19.12.2024 року на ЗТП ... кВ ... (_____ ПРАТ «Волиньобленерго») для _____ точки обліку електроенергії.

Варто зазначити, що 11.12.2024 року в мережах _____ Товариства виконувались планові роботи з попередженням споживачів з реалізації ТУ-... від 08.11.2024 на ПЛ-... кВ Л-... від КТП.... Роботи були реалізовані в проміжку часу з 10:00 до 16:00 того ж дня, однак, при увімкненні ПЛ-... Л-... від КТП-... о 16.00 на ПЛ-... було виявлено коротке замикання, у зв'язку з чим роботи були продовжені як аварійні без попередження, що стало причиною перевищення відновлення електропостачання на 30 хв після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням

споживачів. Відтак, тривалість зазначеної планової перерви понад _ годин у зимовий період зумовлена непередбачуваними обставинами на які Товариство не могло мати вплив.

Щодо перерви в електропостачанні, що мала місце в мережах _____

ПрАТ «Волиньобленерго» зазначаємо наступне. 19.12.2024 було заплановано проведення планової роботи з попередженням споживачів з 10:00 до 16:00. Варто зазначити, що роботи з реалізації пункту ІП № 1.3.2.1 «Нове будівництво ПЛ-... Л-...» виконувались підрядною організацією та для забезпечення безпеки проведення вказаних робіт ПЛ-... кВ Л-... була виведена Товариством в ремонт. Разом з тим, по причині непередбачуваного збільшення об'єму робіт по монтажу новозбудованої ПЛ-... кВ Товариство не могло подати напругу на Л-... до моменту завершення робіт підрядною організацією, у зв'язку з чим роботи були продовжені як аварійні без попередження, що стало причиною перевищення відновлення електропостачання на 30 хв після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів. Відтак, тривалість зазначеної планової перерви понад _ годин у зимовий період зумовлена непередбачуваними обставинами та необхідністю забезпечення безпеки виконання робіт працівників підрядної організації.

У відповідності до Додатку №1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР» до Порядку №375 за порушення гарантованого стандарту передбаченого п.п. 5 п. 2.3 глави 2 ОСР одноразово надає споживачу компенсацію у розмірі _____ грн для побутового споживача та _____ грн для непобутового споживача (іншим).

Разом з тим, згідно п. 7.10. Порядку №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.

Інформуємо, що під час проведення перевірки 09.07.2025 року ПрАТ «Волиньобленерго» надано компенсацію _____ споживачу (_____ побутових споживачів та _____ непобутовий споживач (інші)) згідно вищевказаних точок обліку електричної енергії шляхом виплати подвійного розміру компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості, а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом _____ годин та _____ годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами на суму _____ (_____ без ПДВ – загальна сума до виплати споживачам з вирахуванням необхідних сум податків) – 40 побутовим споживачам постачальника універсальних послуг _____» та _____ – сума до виплати 1 непобутовому споживачу (інші) постачальника ТОВ «_____»».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 25.07.2025 **порушення** щодо ненадання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг **усунуто до завершення перевірки** (компенсація споживачам надана 09.07.2025 відповідно до листів Товариства до _____»).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Постанови № 375, **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	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині зобов'язання ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів стосовно такого приєднання. (п. 3.22, стор. 138, Акта № 156)
---	--	---

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» (далі – постанова № 352) на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме:

- заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї;
- технічних умов,
- рахунку, розрахунку вартості приєднання;
- завдання на проєктування;
- проєктно-кошторисної документації (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS));
- альтернативних варіантів приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання;
- графічних матеріалів із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;
- інших матеріалів.

Під час проведення перевірки було виявлено **необхідність інформування НКРЕКП** по замовнику, що підпадає під вимоги пункту 14 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, а саме по

Довідково:

Порушення вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 **усунуте Ліцензіатом під час проведення перевірки**, а саме, надіслано до НКРЕКП лист ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» від 03.07.2025 із наданням супровідних документів по зазначеному вище замовнику.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): **«Інформація щодо замовника, який підпадає під дію пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, а саме:**

..., ... була надіслана Товариством до НКРЕКП листом від 03.07.2025, а також передана комісії з перевірки під час її роботи – листом від 03.07.2025.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме, пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, 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.

3.	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким передбачено, 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, встановлених Кодексом систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, 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 проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо. (num. 3.22, стор. 140, Акта № 156)
----	--	--

При дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників _____ при видачі технічних умов замовникам у шифрі ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведений у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовнику.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Від замовника _____ ... ПрАТ «Волинсьобленерго» отримало в центрі обслуговування клієнтів 29.09.2024 заяву про приєднання житлового будинку потужністю _____ кВт. У відповідності до поданої заяви 30.09.2024 Товариством виготовлено стандартні технічні умови ТУ ..., рахунок та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, які видано на руки замовнику. 31.10.2024 замовник здійснив оплату вартості приєднання сумою _____ грн, що підтверджує отримання

замовником вищевказаних документів. Разом з тим в програмний комплекс та особистий кабінет скановані документи завантажено 5.11.2024. Товариство підтверджує вірність сформованого ідентифікатора технічних умов, який відповідає даті видачі документів замовнику на руки (фактичний термін видачі ТУ склав _ день).

Аналогічно, від замовника _____ ... ПрАТ «Волиньобленерго» отримало в центрі обслуговування клієнтів 9.10.2024 заяву ... про приєднання житлового будинку потужністю _кВт. У відповідності до поданої заяви 15.10.2024 товариством виготовлено стандартні технічні умови ТУ ..., рахунок та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, які видано на руки замовнику. 18.10.2024 замовник здійснив оплату вартості приєднання сумою _____ грн, що підтверджує отримання замовником вищевказаних документів. Разом з тим в програмний комплекс скановані документи завантажено 16.10.2024 року. Товариство підтверджує вірність сформованого ідентифікатора технічних умов, який відповідає даті видачі документів замовнику на руки (фактичний термін видачі склав ТУ _ днів).

Коригування ідентифікатора технічних умов неможливе у зв'язку з наявністю друкованого екземпляру ТУ у замовника, в якому уже вказано присвоєний програмним комплексом ідентифікатор та здійснено оплату послуги до моменту завантаження електронного варіанту в особистий кабінет.

Товариство вважає, що ідентифікатор по вищевказаних об'єктах сформований правильно та у відповідності до вимог Кодексу систем розподілу, так як дата вказана в ідентифікаторі відповідає даті видачі ТУ замовникам на руки. Додатково повідомляємо, що замовниками було озвучено бажання отримати ТУ по місцю подання заяви. Також хочемо зазначити, що при написанні заяви замовниками на отримання ТУ електронні адреси зазначені не були, що свідчить про те, що замовники не користувалися сервісами особистого кабінету в даних випадках.

Також необхідно зазначити, що термін видачі технічних умов навіть з урахуванням дати завантаження в особистий кабінет не перевищував _ робочих днів, що не суперечить вимогам Кодексу системи розподілу та не порушує права замовника послуги.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.07.2025 (мовою документа): «В Акті планової перевірки від 15.07.2025 № 156 ПрАТ «Волиньобленерго» за 2024 зафіксовано, що при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема у замовників _____ при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовником.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата 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, а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, 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.

Враховуючи що зафіксовані в Акті від 15.07.2025 № 156 порушення не можливо усунути, Департамент вважає, що пропозиції до зобов'язань відсутні.»

4.	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата 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 систем розподілу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), яким визначено 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 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, 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 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, 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 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу, 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання строків надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж. (п. 3.22 Акта № 156, стор. 146-164)
Щодо приєднання установок зберігання енергії _____ " (_____) » звернулося до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 18.09.2024 установки зберігання енергії, потужністю по _____ кВт. Замовником до заяви надано: витяг з ЄДРПОУ, графічні матеріали. При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного <u>приєднання з проектуванням замовником лінійної частини</u>). На графічних матеріалах, доданих до заяви про приєднання, Замовник зазначив прогнозовану точку приєднання на приміщенні _____ високовольтної підстанції. Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 18.09.2024. На вказану заяву ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику технічні умови від 23.09.2024 ТУ..., проте не надало Замовнику розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж разом з рахунком на сплату вартості послуги з нестандартного приєднання, у зв'язку з відсутністю лінійної частини приєднання. Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» 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. Однак, варто зазначити, 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. Довідково: Ліцензіатом до початку проведення перевірки 04.06.2025 були внесені зміни в технічні умови від 23.09.2024 ТУ ...щодо перенесення точки приєднання на територію земельної ділянки замовника (РУ ... кВт проектованої ТП ... кВт) та укладено додаткову угоду № 2 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником на оплату вартості приєднання, 05.06.2025 виставлено Замовнику рахунок на 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з оновленим розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в	

існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, (розрахована за допомогою дальноміра, ГІС) становить _____ м).

Замовник 17.06.2025 здійснив оплату 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання на рахунок ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Аналогічні порушення ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зафіксовані Актом № 156 по замовникам у частині приєднання установок зберігання енергії:

_____),

яким у подальшому виставлено рахунки на 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, які у свою чергу були оплачені Замовниками;

_____),

які передали у власність ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» КЛ... від РУ... високовольтної підстанції до об'єкту замовника, та внесені зміни до договору на розподіл, зокрема в акт розмежування балансової належності, згідно якого межа балансової належності встановлена на контактних затискачах КЛ-... кВ та ввідного комутаційного апарату УЗЕ;

При цьому, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Актом № 156 зафіксовано порушення в частині пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, 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 тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, яким визначено 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;

та у частині приєднання станції зарядки електромобілів _____», з яким ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» по ТУ... укладено угоду про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

Приєднання зарядної станції для електротранспорту

"

_____ звернувся до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 22.11.2024 зарядної станції для електромобілів.

Замовником до заяви надано: витяг з рішення про присвоєння адреси об'єкта нерухомого майна, витяг з ЄДРПОУ, графічні матеріали.

На вказану заяву Товариство надало Замовнику технічні умови стандартного приєднання від 05.12.2024 ТУ ..., проте **не надало Замовнику розрахунок вартості плати за стандартне приєднання** до електричних мереж разом з рахунком на сплату вартості послуги зі стандартного приєднання, у зв'язку з відсутністю лінійної частини приєднання.

Слід зазначити, що 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» 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, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання передбачає стандартну процедуру, яка визначена частиною 15 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та не передбачає можливості не оплачувати послугу зі стандартного приєднання. Вартість стандартного

приєднання до електричних мереж однієї станції зарядки електромобілів потужністю __ кВт III категорії надійності мала скласти _____ грн з ПДВ.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 22.11.2024.

За ініціативи замовника **17.06.2025** було укладено угоду про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

*Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «ПрАТ «Волинсьобленерго» після отримання листа - роз'яснення НКРЕКП ... від 04.04.2025р до початку проведення перевірки здійснило заходи з приведення договорів до вимог чинного законодавства, зокрема:*

- по ТУ..., ТУ..., ТУ...внесено зміни до типового договору про нестандартне приєднання щодо перенесення точки приєднання на територію земельної ділянки замовника (РУ ...кВ проєктованої ТП ... кВ УЗЕ);

- по ТУ..., ТУ...було прийнято у власність КЛ-...кВ та внесені зміни до договору на розподіл, зокрема в акт розмежування балансової належності, згідно якого межа балансової належності встановлена на контактних затискачах КЛ-... кВ та ввідного комутаційного апарату УЗЕ;

- по ТУ... було укладено угоду про розірвання Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу «під ключ»;

- по ТУ... укладено угоду про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу.

Товариство просить врахувати під час прийняття рішення, що відповідні заходи були вжиті ПрАТ «Волинсьобленерго» на підставі листа – роз'яснення НКРЕКП від 04.04.2025 р. та з метою приведення положень договорів у відповідність до вимог чинного законодавства. Крім того, зазначене порушення не спричинило негативних наслідків для учасників ринку електричної енергії, а тому просимо вважати його усунутим до початку проведення перевірки ліцензіата.».

Щодо приєднання електроустановок замовника гр. _____

Щодо дотримання Товариством пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання.

ПРАТ «ВОЛИНСЬОБЛЕНЕРГО» дотримано вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 Кодексу в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання оскільки була відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво ЛЕП ... кВ.

04.10.2024 Товариство письмово звернулось до в.о. голови _____ селищної ради із проханням погодити проєкти будівництва листом від 02.10.2024 (Вх. № _____ селищної ради ... від 04.10.2024) і 22.11.2024 отримало відповідь щодо можливості будівництва без погодження - _____ селищної ради.

Таким чином, Товариство не могло виконати комплекс робіт, визначений абз. 3 п. 4.2.2. Кодексу систем розподілу для надання послуги зі стандартного приєднання гр. _____ в частині приєднання до електричних мереж належного об'єкта у встановлені Кодексом терміни.

Щодо дотримання Товариством пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині недотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника.

Послуга з приєднання замовнику була надана із протермінуванням її виконання на _____ календарних днів (оплата рахунку здійснена замовником 17.09.2024, реалізація приєднання - 11.12.2024).

Щодо виконання Товариством пункту 2.4 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі - Порядок) в частині надання компенсації - _____

Товариством надано компенсацію споживачу _____ у подвійному розмірі _____ грн. (_____ за вирахуванням необхідних сум податків), за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим Постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375 (далі - Порядок), а саме, пунктом 2.4 глави 2 Порядку: видача технічних умов на приєднання (разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання для нестандартного приєднання), починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання та отримання повного пакета документів у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «У відповідності до виданих технічних умов № ТУ...оплата замовником була здійснена 17.09.2024 р. в обсязі 100%. Одразу після отримання коштів Товариство приступило до виготовлення проектно – кошторисної документації з будівництва ПЛІ ... кВ для створення можливості приєднання споживача.

Термін виготовлення проектно – кошторисної документації склав _____ календарних днів, після чого 02.10.2024 року проектна документація була передана з супровідним листом в _____ селищну раду, що підтверджується вхідним реєстраційним номером _____ селищної ради ... від 04.10.2024. Відповідь селищної ради отримано листом № _____ від 22.11.2024. Вищезазначене свідчить про те, що проектно – кошторисна документація погоджувалася органами місцевого самоврядування _____ календарних дні, що в свою чергу призвело до протермінування виконання приєднання.

Також необхідно зазначити, що організація виконання робіт без наявної у підрядної організації погодженої проектної документації призводить до накладання штрафів на керівника робіт та заборони подальшого проведення будівельно монтажних робіт у випадку виклику представників Національної поліції України, що уже неодноразово було при виконанні робіт на території даного кварталу при виконанні приєднань через наявність спірних питань електрифікації даного кварталу житлової забудови, по якому в свій час рішенням _____ селищної ради від 14.05.2009 року №24/3 «Про електрифікацію нового житлового масиву в смт _____» повноваження електрифікації були надані _____», на що було видано відповідні технічні умови, які на сьогоднішній день втратили чинність, що підтверджується історією переписок та скарг (лист-запит НКРЕКП ... від 27.12.2024 р, лист-відповідь товариства ... від 9.01.2025), що розглядалися НКРЕКП по даному кварталу.

Товариство просить врахувати під час прийняття рішення наведені вище обставини, а також те, що приєднання заявника було реалізовано у строк, визначений листом НКРЕКП ... від 26.11.2024 р. та до початку перевірки було врегульовано з боку Товариства і заявника.».

5.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ПП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ПП має містити:
----	---	---

НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955)	1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. <i>(п.п. 3.31 Акта № 156, стор. 278 – 392)</i>
--	--

Виконання Інвестиційної програми 2024 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2440 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ (без ПДВ).

На виконання вимог підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107 відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у термін до 01 серпня 2024 року звернулося до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 03.09.2024 № 1552 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2440» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «_____» замінено цифрами «_____».

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	Схвалено НКРЕКП, тис.грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 26.10.2023 № 1974)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 12.06.2024 № 1107)	
Усього:	

Листом від 24.01.2025 ... Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП на 2024 рік із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

*Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІП 2024
(станом на 31.12.2024) по розділах*

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
				Профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Освоєно, тис. грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

Як свідчать дані таблиці протягом 2024 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП 2024 на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому **освоєння** коштів становить _____ (без ПДВ) або _____ % загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:

- Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало - _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ (без ПДВ)).
- Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____ % (із _____ заходів виконано _____).
- Недофінансування ІП на 2024 рік **відсутнє**.
- Рівень освоєння коштів становить - _____ (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.

7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік _____, грн (без ПДВ).

9. Залишок економії коштів, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2024 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% **відсутнє**.

11. Не виконання заходів **відсутнє**.

Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 та вимог пункту 3.2 Порядку від 04.09.2018 № 955 та пункту 3.2 Порядку від 14.03.2018 № 309 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 06.09.2024 надало до НКРЕКП відповідну ІП на 2025 рік у визначені терміни, проте **оформлену неналежним чином**.

Після опрацювання зауважень до проєкту ІП на 2025 рік, Товариство надало до НКРЕКП листом від 02.10.2024 зазначені документи та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІП-2025 до 09.11.2024 .

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 13.11.2024 надало до НКРЕКП скориговану після зауважень відповідну ІП на 2025 рік.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 надало до НКРЕКП скориговану ІП на 2025 рік на схвалення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.8 Порядку № 955 **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.**

6.	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та 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. 3.32 Акта № 156, стор. 359 – 386)
Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку виконання фінансування Ремонтної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік. Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми на 2024 рік Ліцензіата, запланований обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році складав _____ (без ПДВ) фактичний обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склав _____ (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – _____ (без ПДВ), підрядним способом – - _____ (без ПДВ)). Фактичне фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склало _____ % від запланованих обсягів. Внаслідок вибіркової перевірки заходів з виконання робіт господарським способом згідно з планом Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року та співставленням з первинною документацією, комісією з перевірки встановлено: Ліцензіат у звіті з Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року, при виконанні робіт господарським способом, у вартість обладнання та матеріалів включав заготівельно-складські витрати. Таким чином, з _____ перевірених пунктів програми ремонтів, наданих Товариством у звіті виконання Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року на загальну суму _____ (без ПДВ), необхідно відобразити тільки вартість матеріалів у сумі _____ (без ПДВ). Розбіжність становить _____ (без ПДВ). В наслідок вибіркової перевірки заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт проведених господарським способом, згідно зі звітом Ремонтної програми за 12 місяців 2024 та співставленням з первинною документацією, комісією з перевірки встановлено: Ліцензіат у звіті з Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року у вартість обладнання та матеріалів включав заготівельно-складські витрати. Таким чином, з _____ перевірених пунктів програми ремонтів, наданих Товариством у звіті виконання заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року на загальну суму _____ (без ПДВ), необхідно врахувати тільки вартість матеріалів у сумі _____ грн (без ПДВ). Розбіжність становить - _____ (без ПДВ). <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «28.07.2025 року за вих ... Товариством було надано до НКРЕКП уточнений звіт щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів Товариства за 2024 рік з урахуванням зауважень, виявлених під час проведення планової перевірки Сектором Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг у Волинській області.</i> <i>Ураховуючи те, що порушення було повністю усунуте після його виявлення комісією з перевірки та до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, Товариство просить прийняти до розгляду надану додаткову інформацію та врахувати її під час ухвалення обгрунтованого і виваженого рішення за результатами проєкту постанови.».</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.08.2025 (мовою документа): «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), листом від 28.07.2025 ..., надіслало уточнений звіт щодо фінансування ремонтної програми Товариства на 2024 рік (далі – уточнений звіт).		

Разом із цим, слід звернути увагу, що відповідно до уточненого звіту, Товариством за 2024 рік профінансовано заходів з ремонтної програми на суму _____ (без ПДВ), що відповідає інформації, зазначеній у Акті планової перевірки ПрАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» від 15.07.2025 № 156.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 глави 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.

7.	пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311	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. (п. 4.5, стор. 400-401 Акта № 156)
----	---	---

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» протерміновано планові повірки однофазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ шт. та трифазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ шт.

Актом № 156 зафіксовано, що Ліцензіат листом від 04.07.2025 повідомив, що лічильники побутових споживачів з протермінуванням планової повірки станом на 31.12.2024 було замінено впродовж першого кварталу 2025 року. До даного листа Товариство надало реєстр зазначених лічильників. Комісією з перевірки проведено вибірккову перевірку заміни зазначених приладів обліку побутових споживачів та підтверджено заміну приладів обліку з протермінованими плановими повірками до початку проведення перевірки.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Станом на 31.12.2024 року в межах зони ліцензованої діяльності ПрАТ "Волиньобленерго" в експлуатації знаходилось _____ шт. однофазних і _____ шт. трифазних лічильників електричної енергії побутових споживачів. Серед них _____ шт. однофазних і _____ шт. трифазних з порушенням терміном планової повірки.

Порушення термінів повірки приладів обліку протягом 2024 року виникло з наступних причин:

- прилади обліку встановлені на об'єктах споживачів з обмеженим доступом до засобів вимірювальної техніки та таких, які відмовились надавати доступ ОСР до проведення робіт по заміні електролічильників.

- збільшення обсягів заміни електролічильників згідно інвестиційної програми 2024 року до _____ шт. в порівнянні з 2023 роком – _____ шт.

- недостатня фактична чисельність персоналу з експлуатації електролічильників штатна - _____ од., фактична - _____ од (_____ % від штатної чисельності).

Варто зазначити, що частка лічильників побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки станом на 31.12.2024 року, **складає близько ____%** від загальної кількості приладів обліку, що знаходяться в межах зони ліцензованої діяльності ПРАТ "Волинсьобленерго" і з боку товариства вжито всіх заходів для оперативного усунення порушення вимог Кодексу комерційного обліку.

Впродовж першого кварталу 2025 року всі лічильники побутових споживачів з простроченим терміном повірки було включено в плани робіт структурних підрозділів і замінено в повному обсязі (що підтверджено даними, зафіксованими в акті перевірки). За результатами проведених технічних перевірок всі зняті лічильники працювали в заданому класі точності, схема обліку була вірна та не були виявлені випадки фіксації аварій чи нештатних ситуацій в роботі приладу обліку.

З огляду на викладене, Товариство вважає, що облік спожитої електричної енергії є достовірним, та зазначає, що під час перевірки не було встановлено жодних негативних наслідків.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 25.07.2025 (мовою документа): «...з урахуванням інформації, зазначеної в Акті, повідомляє, що порушення ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, 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, Департамент вважає усунутим до початку проведення перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до **останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку, **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.**

8.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2325 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. (п.п. 3.25 Акта № 125, стор. 218 – 220)
----	--	---

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами аналізу наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до Письмових пояснень Ліцензіата матеріалів та документів,

встановлено, що перевищення заробітної плати по Співробітнику 2 та Співробітнику 3 повністю сплачувалася за рахунок коштів, **отриманих від іншої діяльності**.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **порушення** підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2325 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, оскільки **не встановлено перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**.

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 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) за IV квартал 2024 року – _____ (без ПДВ):

- _____ тис. грн (без ПДВ), де:

_____ . грн (без ПДВ) - сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень;

_____ . грн (без ПДВ) - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ . грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ . грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ . грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн ((з іншою діяльністю в сумі _____ . грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ . грн) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії 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 згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175) - _____ грн (без ПДВ).

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ):

ОКВу _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

_____ грн – 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 ОКВу 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 постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

- _____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року).

5. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2024 році становить - _____ грн (без ПДВ):

ОНВу = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн + ПП _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн + ПП _____ грн.);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ + з урахуванням капіталізації на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн + ПП _____ грн);

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

_____ . грн / - _____ . грн = _____ ;

_____ . грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}).

Проти зафіксованої Актом № 156 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2024 році, а саме _____ . грн (без ПДВ).

6. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 та Письмові пояснення Ліцензіата (щодо спростування наявного перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в цілому за календарний 2024 рік) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{10cm}}$$

де:

_____ . грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ . грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ . грн, капіталізація витрат на ремонт та капіталізація витрат по інвестиційній програмі (_____ грн).

_____ . грн - фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Проти зафіксованої Актом № 156 суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ . грн (без ПДВ).

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{10cm}} . \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

_____ . грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ . грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ . грн, капіталізація витрат на ремонт та капіталізація витрат по інвестиційній програмі (_____ . грн).

_____ . грн - фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ . грн (без ПДВ)
(операційні контрольовані витрати - _____ . грн, капіталізація витрат на ремонт та капіталізація витрат по інвестиційній програмі (_____ грн)).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № 1855/17-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ . грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ = _____ . грн (без ПДВ)

де

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітнього року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ . грн та складає _____ . грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ . грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ . грн,

де:

_____ . грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 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;

0,03 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 – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ . грн

де:

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 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;

0,03 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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

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

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % - - _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 20234 році заходів ІІ становить _____ . грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % становить _____ . грн (без ПДВ).

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить _____ . грн (без ПДВ), таблиця.

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році становить _____ . грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2025** складає _____. грн (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 _____. грн (без ПДВ) (- _____. грн).

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

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

де

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

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

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2024 році (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 – _____. грн.

Таблиця 3.25.33

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 (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із 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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та 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, складає _____. грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи грн/МВт·г од	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Інформація щодо до купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
-----------------	----------------	--------------------------------

Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди.

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 року	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2024 рік		

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Інформація щодо до продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень	-	-
Лютий	-	-
Березень	-	-
Квітень	-	-
Травень	-	-
Червень	-	-
Липень	-	-
Серпень	-	-
Вересень	-	-
Жовтень	-	-
Листопад	-	-
Грудень	-	-
Всього	-	-

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн без ПДВ
Січень	-	-
Лютий	-	-
Березень	-	-
Квітень	-	-
Травень	-	-
Червень	-	-
Липень	-	-
Серпень	-	-
Вересень	-	-
Жовтень	-	-
Листопад	-	-
Грудень	-	-
Всього	-	-

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн. без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		

Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди

Узагальнена інформація щодо до продажу електричної енергії для компенсації для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн.без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

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

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ . грн (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 – - _____ . грн (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 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ . грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, грн. (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			

листопад			
грудень			
Разом			

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 – _____ . грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ . грн (без ПДВ), у тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі - _____ . грн;

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» (далі - постанова № 386) – _____ . грн.

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 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 – _____ . грн (без ПДВ).

30. З урахуванням наданих Письмових пояснень Ліцензіата із підтвердними документами до них 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 – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 156 фактичного 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 – _____ грн (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) – _____ . грн

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 _____ . грн (без ПДВ).

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ . грн (без ПДВ).

Др = _____ = _____ . грн (без ПДВ),

де

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

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

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

_____ = _____ . грн (без ПДВ),

де:

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

_____ . грн – 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 2024 року	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 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норма- тивно- фактичний обсяг ТВЕ (помі- сячно)	Ц РДН ф і	Ц база і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·год	МВт·год	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 звітному 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) _____ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2024 році _____ . грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ДОКВ = _____ . грн = _____ . грн (без ПДВ),

де

_____ . грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ . грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2024 році _____ . грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

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

Проти зафіксованої Актом № 156 дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2024 році - _____ . грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = - \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де
_____ . грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
- _____ . грн – 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 – _____ грн;

9. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ . грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де
_____ . грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ . грн – 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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ)}$$

де
_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження

стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ.}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітнього року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму - _____ . грн та складає _____ . грн (без ПДВ).

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

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

Проти зафіксованої Актом № 156 дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ . грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \frac{\text{_____}}{\text{де}} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

_____ . грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ . грн – 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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \frac{\text{_____}}{\text{де}} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ)}$$

_____ . грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в

межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (рПнов) у 2024 році _____. грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{рПнов} = \text{_____} = - \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

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

_____ . грн – уточнена на початок звітного 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:

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} = \text{_____} . \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ . грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

де

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

_____ . грн – 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 звітного року).

12. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ 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 _____ грн (2021 рік – _____ грн, 2022 рік – _____ . грн, 2023 рік – _____ . грн).

Проти зафіксованої Актом № 156 суми 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 – _____ . грн.

13. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.08.2025 № _____ 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 складає - _____ грн (без ПДВ).

$(\Delta \text{П}_{\text{ст t-4}} (\text{РБА2021}) \times 1) + (\Delta \text{П}_{\text{ст t-3}} (\text{РБА2022}) \times 1) + (\Delta \text{П}_{\text{ст t-2}} (\text{РБА2023}) \times 1) + (\Delta \text{П}_{\text{ст t-1}} (\text{РБА2024}) \times 5) =$
 $(33,42 \times 1) + (31,20 \times 1) + (56,76 \times 1) + (54,75 \times 5) =$ _____ . грн, яка складається з аналізу:

- річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 – 2023 роках (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 – 2024 років) в однократному розмірі - _____ . грн $((\Delta \text{П}_{\text{ст t-4}} (\text{РБА2021}) + \Delta \text{П}_{\text{ст t-3}} (\text{РБА2022}) + \Delta \text{П}_{\text{ст t-2}} (\text{РБА2023})) \times 0,03 \times 1 =$
 $($ _____ . грн);

- річного реєстру регуляторної бази активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), які не було включено ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі – _____ . грн $(\Delta \text{П}_{\text{ст t-1}} (\text{РБА2024}) =$ _____ . грн)

Проти зафіксованої Актом № 156 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 – _____ . грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

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 _____. грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 фактичної суми 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 188,56 тис. грн (без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить - _____. грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 156 загальної суми недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ . грн (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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня - _____.** грн (без ПДВ).

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань 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 – _____. грн (без ПДВ).

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить - _____. грн.

_____ . грн (без ПДВ)

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

_____ . грн

Проти зафіксованої Актом № 156 підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить - _____ . грн (без ПДВ).

_____ . грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **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 діяльної ліцензіата у сумі _____ грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі _____ . грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі _____ . грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст) – _____ . грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата із додатками до них, відповідні службові записки профільного Департаменту 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 194 565 (сто дев'яносто чотири тисячі п'ятсот шістдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	11 445 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	194 565,00 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	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за	1 700 000,00	85 000,00	170,00		(42 585,00)	

	роботи ліцензованої діяльності				законодавством розміру штрафу						
2	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	85 000,00	16 660,00		(50 830,00)	
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 445,00	109 565,00		-	1 700 000,00	85 000,00	23 205,00		-	
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00	-		-	
5	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		-	
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної 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	24 888,00		(27 866,40)	
7	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	85 000,00	31 110,00		(58 055,00)	

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 273 день**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,27
---	--	------

Щодо порушення № 4:

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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 **194 565 (сто дев'яносто чотири тисячі п'ятсот шістдесят п'ять) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській 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 виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 30 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **24 406,79 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **52,79 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 **886,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **16 218,00 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 **7 250,00 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **112 588,59 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **105 319,60 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **7 268,99 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **24 406,79** тис. грн (без ПДВ).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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 __ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 липня 2025 року № 156, 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 липня 2025 року № 979 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 16 червня 2025 року № 286, від 27 червня 2025 року № 306, від 04 липня 2025 року № 340, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 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 26 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 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до 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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;

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 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.

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,

пункту 4.2.3 глави 4.2, згідно з яким 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 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

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 4.5.2 глави 4.5, 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 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (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 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;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання), у частині відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 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 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, щодо приєднання установок зберігання енергії та зарядних станцій,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду;

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 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.

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 4.2.3 глави 4.2, згідно з яким 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 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового

платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

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 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема, періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (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 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;

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;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до

планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання у частині відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

2. Накласти штраф у розмірі 194 565 (сто дев'яносто чотири тисячі п'ятсот шістдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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 щодо коректного зазначення дати видачі технічних умов;

пункту 4.5.2 глави 4.5 Кодексу систем розподілу, 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.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській 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 виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 30 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 24 406,79 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 52,79 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 886,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 218,00 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 7 250,00 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 112 588,59 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 105 319,60 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 7 268,99 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 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 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 406,79 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО