

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного
регулювання», та проекту розпорядження «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1151 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень від 21 липня 2025 року № 359, від 04 серпня 2025 року № 397, від 12 серпня 2025 року № 414 та від 15 серпня 2025 року № 426, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 планової перевірки від 19 серпня 2025 року № 193 (далі – Акт № 193).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 серпня 2025 року № 08/1872 надало до НКРЕКП заперечення та обґрунтування щодо виявлених порушень, викладених в Акті № 193 (Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 193 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 6-НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна); пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність



		інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 2.12 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» яким визначено, що у разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін. (п. 1.5 стор. 15 Акту № 193, п. 3.25 стор. 225 - 231 Акту № 193)
За результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом у формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» (Форма № 6) та додатка 1 до неї за січень – грудень 2024 року комісією з перевірки встановлені розбіжності між даними рядка 020 графами 3-5 Форми № 6 Електропостачальники (розшифровка Додатку 1) та графами 3-5 Додатку 1 за квітень 2024 року та з даними первинної документації. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...З метою усунення виявленого порушення підприємством було направлено до НКРЕКП скоригований звіт за формою № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за квітень 2024 року, що підтверджується супровідним листом від 20.08.2025 № 08-03/1820.» Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності службовою запискою від 03.09.2025 № 1005/DR-25 зазначає (мовою документу): «повідомляємо, що ОСП 20.08.2025 року надав коригуючу форму звітності № 6-НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» за квітень 2024 року». Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних зазначених ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) та первинними документами, та встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»: за статтею витрат «Послуги оператора системи передачі» у рядку 025 «Послуги оператора системи передачі» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму _____ грн. При цьому, комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом періоду січень – грудень 2024 року Підприємство отримало послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 № _____ на загальну суму _____ (без ПДВ). Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів надання послуг з передачі електричної енергії наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» сума фактичних витрат складає _____ (без ПДВ).		

за статтею витрат «Послуги оператора системи передачі» у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено **фактичну суму** _____. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, **актів надання послуг** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **сума фактичних витрат складає** _____.

за статтею витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено **фактичну суму** _____. При цьому, комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до даних бухгалтерського обліку** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом періоду січень – грудень 2024 року, обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів протягом січня - грудня 2024 року складає _____ (без ПДВ). Проте, відповідно до первинних документів, а саме, **актів врегулювання небалансів** електричної енергії та актів коригування до актів врегулювання небалансів електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», сума фактичних витрат складає _____.

Пунктом 2.12 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» визначено, що у разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності НКРЕКП від 19.08.2025 № 946/12DR-25, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало до НКРЕКП у 2024 році скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за результатами перевірки за 2023 рік, в частині відображення витрат за статтею «послуги оператора системи передачі» у розмірі _____ (без ПДВ), що також не підтверджує визнання Підприємством зазначених витрат у сумі _____ (без ПДВ) до фактичних витрат з господарської діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...Згідно з даними бухгалтерського обліку, фактичні витрати підприємства на послуги з передачі електричної енергії у 2024 році становили _____ (без ПДВ), що було відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) у рядку 025. Водночас, витрати у сумі _____ (без ПДВ), які виникли за результатами судових рішень на користь НЕК «Укренерго», обліковуються окремо – у складі витрат за статтею «Штрафи, пені, неустойки». Ці витрати мають інший характер та природу виникнення, тому у формі звітності № 2-НКРЕКП(квартальна) їх відображено у рядку 1055 (у статті 1.6.6. «інші витрати», 1.6.6.22.«штрафи, пені, неустойки»).

Також Комісією виявлено розбіжність між сумою фактичних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат, зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП (рядок 055) – _____, та сумою, відображеною в первинних документах (актах врегулювання небалансів) – _____. Така невідповідність, на думку Комісії, свідчить про недостовірність поданої звітності та порушення вимог Ліцензійних умов. Фактичні витрати поточного періоду на послуги з врегулювання небалансів (рядок 055 форми

№ 2-НКРЕКП) ДП «РЕМ» у 2024 році склали _____ (без ПДВ). Окрім того, у звітності відображено витрати поточного періоду за судовими рішеннями щодо врегулювання небалансів в розмірі _____ (без ПДВ). Зазначені витрати відображено окремо у рядку 1055 (у статті 1.6.6. «інші витрати», 1.6.6.22. «штрафи, пені, неустойки»). У звітності Підприємство дотримувалося принципу обліку витрат за їх економічним змістом. Витрати, понесені згідно з судовими рішеннями минулих періодів, відображаються у бухгалтерському обліку як нерозподілений збиток. З урахуванням зазначеного, вважаємо, що показники форми № 2-НКРЕКПсформовано з дотриманням принципів бухгалтерського обліку та просимо прийняти їх як такі, що відповідають обліковим даним.		
2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 стор. 28-34 Акту № 193)
<i>Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 14.08.2024 № 230-р Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 230-р)</i> Відповідно до вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 230-р ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язане усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, для чого у термін до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року. Комісія з перевірки зазначає, що за результатами перевірки розрахунків станом на 31.12.2024 за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 04.06.2019 _____ (з ПДВ), за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 04.06.2019 _____ (з ПДВ), за куплену електричну енергію з метою врегулювання небалансів, у розмірі _____ (з ПДВ), що свідчить про не виконання Підприємством вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 230-р. <i>Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 354-р Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 354-р)</i> Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 354-р ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язане у строк до 01 квітня 2024 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного)		

управління, послугу з передачі електричної енергії та послугу з врегулювання небалансів електричної енергії.

Листом від 01 квітня 2024 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» повідомило Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **про неможливість забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послугу з передачі електричної енергії та послугу з врегулювання небалансів електричної енергії.

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємством не надано підтверджуючих документів про виконання у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послугу з передачі електричної енергії та послугу з врегулювання небалансів електричної енергії відповідно до вимог Розпорядження № 354-р.

Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 354-р.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа):
«...Заборгованість ДП «РЕМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» виникла та накопичувалася внаслідок об'єктивних чинників, а саме:

- арешту банківських рахунків Підприємства, що фактично позбавило його можливості здійснювати розрахунки;
- систематичної несплати державними вугільними підприємствами за послуги з розподілу електричної енергії, при тому що 94,6 % загального обсягу розподіленої Підприємством електричної енергії припадає саме на вугільні підприємства.

ДП «РЕМ» численними листами інформувало Міністерство енергетики України, Кабінет Міністрів України, Офіс Президента України, Державна інспекція енергетичного нагляду України, а також споживачів про критичну ситуацію, що склалася у зв'язку з блокуванням та примусовим списанням коштів з рахунків Підприємства органами ДВС, а також низьким рівнем розрахунків державних вугільних підприємств.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що порівняно з 31.12.2023 станом на 31.12.2024 загальна сума заборгованості ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за куплену електричну енергію з метою врегулювання небалансів зросла на (з ПДВ).

3	підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. (п. 1.7 стор. 37 – 38 Акту № 193)
---	---	--

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та

комунальних послуг» станом на 31.12.2024 Підприємством **сплачено внески** на регулювання за **II-IV квартал 2024 року із порушенням терміну оплати**, а саме:

за II квартал 2024 року – на 245 календарних днів,
за III квартал 2024 року – на 154 календарні дні,
за IV квартал 2024 року – на 62 календарні дні.

Додатково: комісія з перевірки зазначає, що заборгованість Підприємства по внескам на регулювання за II, III та IV квартали 2024 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **погашено 25 лютого 2025 року у повному обсязі.**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа):
«...Несвоєчасна сплата внеску на регулювання за IV квартал 2024 року була зумовлена виключно об'єктивними причинами, а саме –накладенням арешту на всі рахунки Підприємства та здійсненням примусового списання коштів органами державної виконавчої служби на виконання судових рішень. ДП «РЕМ» упродовж зазначеного періоду неодноразово інформувало НКРЕКП про наявні обставини та офіційно зверталось з листами щодо неможливості своєчасного виконання фінансових зобов'язань. 25.02.2025 Підприємством забезпечено повне погашення заборгованості зі сплати внесків на регулювання за II, III та IV квартали 2024 року, про що було додатково поінформовано НКРЕКП.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу 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 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

4

**підпункту 13 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (Кодекс системи передачі), яким визначено, зокрема, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно);

	підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, відповідно до якого Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;
--	---

	пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка; пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов’язок Оператор системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період; пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов’язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов’язана впродовж двох робочих днів з дня
--	--

		отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту; пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ; пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. (п. 3.2 стор. 87 – 113 Акту № 193) (п. 3.26 стор. 274-276 Акту № 193)
<i>Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії</i> Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 (далі - Договір від 04.06.2019), який відповідає Типовому договору. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 31.12.2023) визначено зокрема: пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця. пункт 5.5. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем (ОСП), або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.		

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно).

Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 17.10.2023, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» приєднано до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії: дата акцептування 01.01.2024 (далі – Договір від 01.01.2024).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів надання послуг з передачі електричної енергії, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, Підприємство не погоджувалось з фактичним обсягами послуги, розрахованої НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом січня – грудня 2024 року, та не підписувало акти наданих послуг з передачі електричної енергії та акти коригування до них.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало **послугу з передачі електричної енергії** за Договором від 04.06.2019 за даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»** в обсязі _____ (з ПДВ).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Відповідно до акту звірки взаєморозрахунків, станом на 31 грудня 2024 року, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за Договором від 04.06.2019 (з урахуванням заборгованості попередніх років) за даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»** у сумі – _____ (з ПДВ), за даними **бухгалтерського обліку** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» – _____ (з ПДВ).

Комісія з перевірки встановила, що остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії за Договором від 04.06.2019 Підприємством **не було здійснено** відповідно до вимог пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору станом на 31.12.2024, а саме:

оплату за акти коригування отримані у січні 2024 року здійснено з порушенням терміну сплати **на 320 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

оплату за акти коригування отримані у березні 2024 року здійснено з порушенням терміну сплати **на 260 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

оплату за акти коригування отримані у липні 2024 року здійснено з порушенням терміну сплати **на 138 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

оплату за акти коригування отримані у вересні 2024 року здійснено з порушенням терміну сплати **на 77 календарних днів** (станом на 31.12.2024).

Комісія з перевірки встановила, що Підприємство протягом січня – грудня 2024 року **не здійснювало попередню оплату** планової вартості послуги з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені Договором від 01.01.2024 та **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії в терміни визначені договором від 01.01.2024.

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31 грудня 2024 року за договором від 01.01.2024 обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії **за даними бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі – _____ (з ПДВ)** та за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» – _____ (з ПДВ).

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 (зі змінами) (далі - Договір від 04.06.2019), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 11.11.2021 до 31.12.2023) визначено зокрема:

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

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 17.10.2023 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління: дата акцептування 01.01.2024 (далі – Договір від 01.01.2024).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів коригування до актів надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, Підприємство не погоджувалось з фактичним обсягами послуги, розрахованої НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно договору від 04.06.2019, та не підписувало їх зі свого боку.

Комісія з перевірки зазначає, що за Договором від 04.06.2019, обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» у сумі – _____ (з ПДВ) та за даними бухгалтерського обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», у сумі – _____ (з ПДВ).

Комісія з перевірки встановила, що Підприємство **не здійснювало попередню оплату** планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені Договором від 01.01.2024.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», в частині здійснення фактичного розрахунку Підприємством за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до виставлених ОСП рахунків, актів приймання-передачі Послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року за Договором від 01.01.2024 та встановлено, що Підприємство **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, в терміни визначені договором від 01.01.2024.

Станом на 31 грудня 2024 року, відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», обліковується **заборгованість Підприємства** перед ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором від 01.01.2024 у сумі – _____ (з ПДВ).

Щодо розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до ПРРЕЕ.

Комісія з перевірки зазначає, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від 04.02.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не було здійснено оплати за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання основному споживачу _____ відповідно до вимог пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, а саме:

за квітень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 161 календарний день**;

за травень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 116 календарних днів**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що станом на 31 грудня 2024 року **відсутня заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж від 04.02.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від 01.09.2020.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не було здійснено оплати за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання основному споживачу _____ відповідно до вимог пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до ПРРЕЕ (станом на 31.12.2024) , а саме:

за січень – оплату здійснено з порушенням терміну **на 12 календарних днів**;

за лютий – оплату здійснено з порушенням терміну **на 6 календарних днів**;

за квітень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 225 календарний день**;

за травень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 180 календарних днів**;

за червень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 169 календарних днів**;

за липень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 134 календарні дні**;

за серпень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 103 календарні дні**;

за вересень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 72 календарні дні**;

за жовтень – заборгованість врегульовано з порушенням терміну **на 41 календарний день**;

за листопад – не здійснено оплати, порушено термін сплати **на 18 календарних днів**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки, **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2024 року у сумі – _____ (з ПДВ), **врегульована** шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог, відповідно до угоди про зарахування зустрічних однорідних вимог від 14 квітня 2025 року.

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 13.05.2019, , який відповідає Типовому договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку.

Відповідно до пункту 7.7.3 Правил ринку оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом **двох робочих днів** з дати направлення платіжного документа.

Комісією з перевірки було проаналізовано надану ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» інформацію щодо обсягу та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків та звітів) та стан розрахунків Підприємства за врегулювання небаланси електричної енергії із ОСП та зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не здійснювало оплати рахунків**, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» за розрахункові періоди **січень – червень 2024 року**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду, що перевіряється, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не забезпечувало на рахунку ескроу СВБ наявність коштів**, достатніх для оплати СВБ небалансів відповідно до звітів, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО».

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **заборгованість** Підприємства за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ (з ПДВ), за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість Підприємства за куплену електричну енергію з метою врегулювання небалансів, у розмірі _____ (з ПДВ).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа):
«...виконання ДП «РЕМ» зобов'язань за зазначеними договорами в частині здійснення попередньої та своєчасної оплати є фактично неможливим з причин, викладених у пункті 1 цього пояснення, а саме – у зв'язку з накладенням арешту на всі банківські рахунки Підприємства постановою Головного державного виконавця Відділу примусового виконання рішень Департаменту ДВС Міністерства юстиції України у межах зведеного виконавчого провадження.

Зазначене рішення об'єктивно унеможливило своєчасне та повне виконання Ліцензіатом фінансових зобов'язань за договорами, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. Ліцензіат вживає всіх залежних від нього заходів для врегулювання зазначених обставин та належного виконання договірних зобов'язань, проте їх своєчасне виконання у повному обсязі ускладнене наявними об'єктивними факторами.

...Підкреслюємо, що не має можливості отримати достатньо коштів для виконання вимог НКРЕКП та інших договірних зобов'язань через дві основні причини: арешт рахунків, який блокує всі платежі, та катастрофічно низький рівень розрахунків з боку основних споживачів — державних вугільних підприємств. Зазначене рішення фактично унеможливило виконання фінансових зобов'язань Ліцензіата та суттєво обмежило його можливості у сфері здійснення господарської діяльності. Ліцензіат неодноразово інформував про це державні органи, виходячи з цього, ДП «РЕМ» просить не розглядати неможливість розрахунків як порушення, оскільки вона стала наслідком непереборних зовнішніх факторів, а не бездіяльності чи умисного невиконання обов'язків.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2024 загальна сума заборгованості ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги отримані у 2024 році послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала _____ (з ПДВ).

5	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме:
---	--	---

		пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - Кодекс систем розподілу), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.16 стор. 147 – 151)
	Відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії. ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство не здійснило припинення електроживлення ТКО протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника за наступними ЕІС-кодами: _____ з 30.05.2024 відповідно до заявки на відключення споживача _____ на платформі Датахаб № _____; _____ з 27.02.2024 та з 21.03.2024 відповідно до заявок на відключення споживача ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» на платформі Датахаб № _____; _____ відповідно до заявки на відключення споживача _____ на платформі Датахаб № 571618; _____ з 01.05.2024 відповідно до заявки на відключення споживача _____ на платформі Датахаб № _____. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...Щодо ЕІС-Z _____: _____ листом від 28.06.2024 № _____ повідомило, що з 31.05.2024 постачання електричної енергії споживачу було відновлено, а спожиті обсяги прийняті до обліку. Відтак питання щодо фактичних обсягів електроенергії врегульоване між постачальником та споживачем (копія листа додається). Щодо ЕІС-Z _____: ДП «РЕМ» отримало від постачальника «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго» заявки на відключення _____. Однак зазначене підприємство, згідно з наказами Міненерго, віднесене до об'єктів критичної інфраструктури. З огляду на воєнний стан та потребу забезпечення стабільної роботи енергетичного комплексу, припинення електроживлення могло призвести до зупинки видобутку вугілля, зростання імпорту енергоресурсів, додаткових витрат держави, ризику екологічних наслідків і загроз національній безпеці. Тому забезпечення надійного електропостачання вугледобувних підприємств є пріоритетом енергетичної безпеки держави. Щодо ЕІС-Z _____. Зазначені точки обліку належать _____, яке виконує функції ОСББ/ЖЕК та забезпечує внутрішнє освітлення під'їздів житлових будинків у _____ (зона активних бойових дій). Технічна особливість підключення полягає в тому, що освітлення місць загального користування живиться від тієї ж мережі, що й квартири мешканців. Відключення зазначених точок обліку призвело б до припинення електропостачання побутових споживачів.	

<i>Крім того, відповідно до постанови КМУ від 05.03.2022 № 206 (зі змінами), у період воєнного стану на територіях активних бойових дій заборонено здійснювати відключення побутових споживачів від житлово-комунальних послуг, зокрема й від електропостачання. Враховуючи, що вказані точки фактично забезпечують електропостачання житлових приміщень, вони підпадають під дію цієї заборони.</i> <i>Таким чином, дії Ліцензіата у наведених випадках були зумовлені виключно об'єктивними обставинами, підтвердженими нормами чинного законодавства України та відповідними документальними доказами, і спрямовувалися на забезпечення прав побутових споживачів, безперервності електропостачання об'єктів критичної інфраструктури та підтримання енергетичної безпеки держави.</i>		
6	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі - Кодексу комерційного обліку), яким визначено, зокрема, що якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам; пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку яким визначено, що ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку; пункту 6.9 глави 6 Тимчасового порядку яким передбачено, що до 16.00 8 числа М+1 ОСР/НЕК та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М. (п. 3.16 стор. 147 – 151, 167-169, 179-181 Акту № 193)
<i>Щодо надання даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до Адміністратора комерційного обліку на платформі «Датахаб»</i>		

Перевіркою встановлено, що відповідно до рішень АКО від 12.08.2024 №01/49916, від 16.10.2024 №01/64667, від 13.11.2024 №01/70606, від 23.12.2024 №01/80352, від 03.02.2025 №01/6603 за площадками вимірювання групи «а», а саме, _____ у розмірі _____, _____ у розмірі _____ год завантажені НЕК «УКРЕНЕРГО» на платформі «Датахаб» як втрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки знімки екрана завантаження даних у форматі .xml на платформі «Датахаб» за площадками вимірювання групи «б», а саме, _____ завантажені на обсяги _____, що свідчить про не виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» рішення АКО від 12.08.2024 №01/49916 та від 16.10.2024 №01/64667 щодо перевантаження відповідних даних комерційного обліку на платформі «Датахаб».

Комісія з перевірки, за результатом аналізу правильності завантаження даних на платформі «Датахаб» за площадками вимірювання групи «б» встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», як постачальник послуг комерційного обліку (в ролі оператора даних комерційного обліку) безпідставно завантажувало на платформі «Датахаб» (за розрахункові періоди з травня по серпень 2024 року) обсяги споживання за площадками вимірювання групи «б», а саме, _____ до обсягів _____.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «... Щодо віднесення обсягів споживання електричної енергії споживання _____ з червня 2024 року по грудень 2024 року (за площадками групи «а»). Адміністратор комерційного обліку у своїх рішеннях за розрахункові періоди 2024 року зазначає, що в погодинному споживанні електричної енергії за усіма площадками споживання постачальника _____ відсутні дані про обсяги постачання електричної енергії споживачами _____». Тобто у масивах погодинних даних _____ не фіксуються жодні значення, які враховані як фактичне постачання електроенергії зазначеним державним підприємством. Дані комерційного обліку надані Ліцензіатом співпадали та співпадають з агрегованими даними в системі ММС у 2024 році (щомісячні рішення АКО є у матеріалах перевірки). Обсяги електричної енергії, спожитої зазначеними відразу були покладені на втрати оператора системи – ДП «РЕМ».

Щодо віднесення обсягів споживання електричної енергії _____ з червня 2024 року по грудень 2024 року. Повідомляємо, що станом на теперішній час, за результатами проведених повторних агрегацій та коригувань даних в системі ММС обсяги споживання _____ - віднесені як втрати ДП «РЕМ».

7	підпункту 26 пункту 2.2 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 та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.10.1 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що під час заповнення заяви про приєднання замовник має право проставити відмітку про необхідність відкриття ОСР особистого
---	---	---

	кабінету замовника на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет з метою отримання інформації в режимі онлайн щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику, а ОСР має забезпечити замовнику послуги з приєднання доступ до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет; пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусканалагоджувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання (у частині існуючих замовників послуг з приєднання); сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) (у частині забезпечення функціоналу в цілому); можливість відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; можливість ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання інформувати замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного
--	---

	замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги; можливість подання в електронному вигляді заяви про підключення; пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги. (п. 3.22 стор. 205 - 207 Акту № 193)
--	--

Щодо особистого кабінету замовників послуг з приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що **при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено**, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не забезпечує**:

можливість відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання;

можливість отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

можливість ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання інформувати замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги;

можливість подання в електронному вигляді заяви про підключення.

Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було встановлено, що **Підприємством не забезпечено** відкриття Особистих кабінетів замовників послуг з приєднання по існуючим замовникам – **жодного особистого кабінету** замовникам послуг з приєднання **згідно зі звітом з моніторингу** надання послуг з приєднання **не продемонстровано**.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа):
«...Під час проведення перевірки Ліцензіатом було доопрацьовано відповідний функціонал...

Враховуючи оперативне доопрацювання роботи онлайн-сервісу «Особистий кабінет замовника» на офіційному вебсайті ОСР, просимо не вважати порушенням вимог підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 2 Ліцензійних умов.»

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 05.09.2025 № 2130/17-25 повідомило (мовою документу): «... після отримання пояснень та заперечень до Акту перевірки від ДП «РЕМ», Департамент для перевірки достовірності наданої інформації ДП «РЕМ» здійснив у тестовому режимі спробу подачі заяви про приєднання через сервіс «Особистий кабінет замовника». Реєстраційний номер заяви у відповідь було надіслано на електронну адресу лише через близько 20 годин. Також з наданих ДП «РЕМ» пояснень та заперечень до Акту перевірки з копіями документів Департамент не вбачає підтвердження

факту усунення ДП «РЕМ» порушень у частині функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника». Таким чином, Департамент пропонує в проєкті постанови (розпорядженні) за результатами розгляду Акта планової перевірки ДП «РЕМ» від 19.08.2025 № 193 за 2024 рік зобов'язати ДП «РЕМ»: усунути порушення вимог пункту 4.10.1 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР має забезпечити замовникам послуги з приєднання доступу до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет; усунути порушення щодо роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» шляхом забезпечення можливості: забезпечення інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику; отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку); протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви; укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом; подання в електронному вигляді заяви про підключення, та повідомити НКРЕКП у строк до 01 січня 2026 року повідомити НКРЕКП про усунення виявлених порушення з наданням підтвердних матеріалів.».		
8	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2354 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ». (п. 3.25 стор. 230 – 231, 234-235, 258 Акту № 193)
Постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2354 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Підприємству затверджено тариф на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року: для 1 класу напруги – _____ грн/МВт.год (без ПДВ); для 2 класу напруги – _____ грн/МВт.год (без ПДВ). Перевіркою встановлено, що у 2024 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____, грн, що на _____ % більше рівня (_____ (без ПДВ)), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ % (факт _____, план – _____).		

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
канцелярські витрати	
підготовка кадрів	
послуги оператору ринка	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т.ч. проїзdnі квитки)	
обслуговування оз, в т.ч. транспортні засоби	
відновлення та заправка картриджів	
оперативно-технічне обслуговування обладнання	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування)	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
сировина і матеріали	
амортизація	
плата за землю	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
аудиторські послуги	
вивіз сміття, дезинфекція, дезинсекція	
інформаційні, консультаційні та аналітичні послуги	
періодичні видання, у т.ч. електронні	
судові витрати	
штрафи, пені, неустойки	
соціальні витрати передбачені Колективним договором	
послуги по доставці	
витрати на оплату розроблення і затвердження норм	
собівартість реалізованих виробничих запасів (витрати від продажу макулатури та металобрухту)	
плата за ліцензії, дозволи	
витрати на арбітражного керуючого	

реєстрація автотранспорту		
втрати від знецінення запасів		
ВСЬОГО		
Комісія з проведення перевірки, проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з розподілу філії за 2024 рік складає _____ (без ПДВ), а саме:		
Статті витрат		тис. грн
плата за землю		
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж		
податок на нерухоме майно		
ВСЬОГО		
Комісія з перевірки зазначає, що аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2024 рік свідчить, що фактичні витрати Підприємства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.		
9	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині розробки та подання на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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 формування), та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 31.12.2024), яким встановлено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСР на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передуює прогнозному

		п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf); пункту 2.1 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 оператор системи розподілу розробляє ПРСР з дотриманням вимог розділу III КСР, цього Порядку, протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ПРСР на відповідний прогностичний період ПРСР та подає його Регулятору за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку. (п. 3.30 стор. 282 Акту № 193)
	Пунктом 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 31.12.2024) встановлено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСР на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передуює прогностичному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf). Пунктом 2.1 глави 2 Порядку № 955 встановлено, що оператор системи розподілу розробляє ПРСР з дотриманням вимог розділу III КСР, цього Порядку, протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ПРСР на відповідний прогностичний період ПРСР та подає його Регулятору за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку. Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство у 2024 році не подавало на схвалення НКРЕКП план розвитку системи розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, Порядку № 955 та інших нормативно-правових актів. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): <i>«Листами від 21.02.2023 ... та від 08.05.2023 ДП «РЕМ» зверталось до НКРЕКП з проханням щодо перенесення термінів актуалізації Плану розвитку системи розподілу до закінчення воєнного стану.</i> <i>Листом від 05.07.2024 було отримано повідомлення НКРЕКП, щодо розроблення Плану розвитку системи розподілу на 2025-2029 роки.</i> <i>ДП «РЕМ» листом від 22.08.2024 ... на адресу НКРЕКП була надана відповідь, що Постановами головного державного виконавця Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України від 15.04.2024, 16.04.2024 у межах зведеного виконавчого провадження № 62337196 накладено арешт на кошти, що містяться на рахунках ДП «Регіональні електричні мережі».</i> <i>У зв'язку з цим відсутнє фінансування для оплати послуг актуалізації існуючого Плану розвитку системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 2022-2026 роки.».</i>	
10	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду;

	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 пункту 4.4 глави 4	у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування; яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП; яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу
--	---	---

	Порядку № 955 пункту 5.4 глави 5 Порядку № 955	може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; яким встановлена відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу; (п. 3.31 стор. 291 – 292, 301-302 Акту № 193)
--	---	---

Виконання ІІ 2024 відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік (далі – ІІ 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2640 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 04.12.2024 № 2026) у сумі _____ (без ПДВ).

Джерела фінансування ІІ 2024

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років (постанова НКРЕКП від 14.08.2024 № 1465)	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу звіту з виконання ІІ 2024 та первинних документів, комісією з перевірки встановлено, що Підприємством **повністю виконано** **заходів** з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ) та на підставі первинних документів встановлено, що Підприємством **не виконано** _____ заходів ІІ 2024 загальною плановою вартістю - _____ (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання ІІ 2024 відповідно до наданих копій первинних документів та проведених виїзних оглядів змонтованого обладнання, комісією з перевірки встановлено:

Фінансування ІІ 2024 склало _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми - _____ (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІІ 2024 становить _____ (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІІ 2024 становить _____ (без ПДВ), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років (постанова НКРЕКП від 14.08.2024 № 1465) – _____ (без ПДВ).

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

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

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

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, становить _____ (без ПДВ), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2024	Економія заходів ІП 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4+5
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Комісією з перевірки встановлено, що по заходу Схваленої ІП на 2024 рік 1.1.4.2.1 Реконструкція ПС-_____ філія ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (довиконання ІП 2023), Підприємством у Звіті з виконання ІП 2024 факт освоєння по даному заходу зазначено суму, що **не відповідає первинним документам.**

Відповідно до вимог пункту 5.4 глави 5 Порядку № 955, відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання, **несе оператор системи розподілу.**

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог Порядку № 955.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену нена належним чином** (пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку № 955, а також по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі), про що Підприємство було повідомлено листом НКРЕКП від 23.10.2024, а саме:

- необґрунтовано включення до проєкту ІП заходу п. 1.6.1, оскільки технічні рішення, застосовані у відповідному проєкті, не відносяться до заходів з нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж та обладнання системи розподілу;

- по окремих заходах VII розділу проєкту ІП на 2025 рік частково відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до вимог пункту 2.10 Порядку № 955.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...ДП «РЕМ» повідомляє, що надано відкоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2024 рік у частині заходу 1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС-_____ кВ. Вихідний лист від 25.08.2025...на адресу НКРЕКП надіслано в установленому порядку.

Щодо виконання інвестиційної програми у повному обсязі, включаючи заходи перехідного характеру, відповідно до запланованих етапів, кількісних показників і джерел фінансування. ДП «РЕМ» зазначає, що:

Виконання заходів ІП стало об'єктивно неможливим у зв'язку з арештом усіх банківських рахунків ДП «Регіональні електричні мережі» Торги відмінено у зв'язку зі скорочення видатків по наступним заходам ІП та/або відсутність пропозицій учасників.

Щодо опису кожного заходу та необхідності додавання до інвестиційної програми, обґрунтовуючих матеріалів, ДП «РЕМ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін. Після усунення відповідних зауважень в зазначений листом термін Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік була схвалена Постановою №149 від 04.02.2025.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 29.08.2025 № 2086/17-25 зазначає (мовою документу): *«Товариство для усунення невідповідностей даних у звіті щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік, визначених Актом на сторінці 291, листом від 25.08.2025 № 06-01/01/1864 надало коригуючий звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік (далі – скоригований звіт). ... проаналізувавши наданий Товариством скоригований звіт, повідомляє про усунення невідповідностей у звіті.».*

11	підпункту 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 4.2.3 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі)	у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки; яким визначено обов'язок користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом, зокрема від Оператора системи розподілу інформації, пов'язаної з областю спостереження. (п. 4.4 стор. 334 Акту № 193)
----	---	--

НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомленням від 17.10.2023 проінформувало ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» про те, що Підприємство приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір від 01.01.2024).

Вказаний договір встановлює обов'язки та права сторін у процесі оперативного та перспективного планування, експлуатації обладнання, диспетчерського управління та балансування енергосистеми в реальному часі та її захисту в надзвичайних ситуаціях, а також формування, обробки, передачі та відображення даних під час регламентованого обміну інформацією.

Додатком 6 до цього договору є підписане та затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника електричної енергії, Оператора системи розподілу при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні, яке встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між ОСП (регіональним диспетчерським центром Західного регіону (РДЦ ЗР)) та Підприємством.

Комісія з перевірки зазначає, що **на підстанціях () кВ, трансформаторних підстанцій (ТП)/розподільчих пунктів (РП), які перебувають в користуванні ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та підключені до мереж НЕК «УКРЕНЕРГО», суміжних ОСР, не відбувається передача даних телеметричної інформації до НЕК «УКРЕНЕРГО».**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): *«...У Акті № 193 некоректне посилання на додаток 6 до договору від 01.01.2024 № про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління. Оскільки, відповідно до наказу НЕК«УКРЕНЕРГО» від 03.10.2023 № 550 «Про затвердження умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» додатком 6 є Положення про взаємодію ОСП та Виробника, з генеруючими одиницями якого диспетчери ОСП при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні взаємодіють*

безпосередньо. Додаток 6 стосується взаємодії з виробниками, а не з оператором системи розподілу, як у даному випадку. Також не конкретизовані порушення. Тобто, відсутні дані (інформація) щодо суті порушення та підстав, які до цього призвели, у періоді який перевірявся. Додатково повідомляємо, що між ДП «РЕМ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» (в ролі ОСП, АКО та ін.) влаштовано взаємодія з обміну інформацією, пов'язаної з областю спостереження, у т.ч. і через систему електронного документообігу та АСОЕ.».		
12	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; (п. 4.5 стор. 352 – 353 Акту № 193)
<i>Щодо забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»</i> Перевіркою, за результатом перевірки сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» комісією з перевірки встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» Підприємства не забезпечує в повній мірі виконання вимог пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, а саме: не реалізовано можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» забезпечує клієнтів всім необхідним для управління послугами: від перегляду інформації та статусу послуг до контролю оплат. Відсутність прямої можливості сплачувати послуги в цьому кабінеті не є порушенням. Ця функція повністю реалізована через інші сервіси, що відповідає принципу гнучкості, передбаченому чинним законодавством. Замовнику забезпечено безперешкодний доступ до всіх необхідних документів та сервісів, що є пріоритетним, особливо з огляду на поточний фінансовий стан та блокування рахунків ДП «РЕМ».».		

Управління впровадження та розвитку систем обліку (далі – Управління) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.09.2025 № 2151/17-25 зазначає (мовою документу): «...Відповідно до наданих Товариством пояснень, забезпечення можливості замовнику оплачувати рахунки за послуги комерційного обліку може здійснюватися через інші сервіси. При цьому, відповідно до підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ здійснення оплати за послуги комерційного обліку електричної енергії має бути реалізовано через сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», у зв'язку з чим Управління вважає, що наведені пояснення не підтверджують виконання вимог ККОЕЕ.		
13	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР; (п. 4.5 стор. 359 - 360 Акту № 193)
<i>Щодо виконання вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ в частині створення та реєстрації додаткових областей комерційного обліку</i> Відповідно до вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. За інформацією Підприємства наданою під час перевірки (мовою документа): «... Згідно умов ліцензійної діяльності та фактичної експлуатації, в умовах військової агресії, до енергетичного обладнання Підприємства належить _____ підстанцій, що мають приєднання по _ класу напруги з установленим комерційним обліком надходження електроенергії в мережі по _ класу на рівні напруги _ кВ. Тобто Підприємству належать силові трансформатори та розподільче устаткування з напругою _ кВ. В залежності від розташування лічильника до межі балансової належності та характеристик обладнання, розраховуються втрати електричної енергії. Функціональність системи NovaSyS дозволяє здійснювати такі розрахунки, в тому числі і погодинні обсяги в залежності від врахованої електроенергії лічильником. На основі облікованої та отриманої розрахунковим шляхом електроенергії визначаються об'єми для розрахунку втрат. Також до мереж Підприємства належать окремі короткі і протяжні ділянки ПЛ-_____ кВ з визначеними межами балансової належності на опорах. Виконання вимог пункту 4.4.3 Кодексу передбачає фізичну установку інтервального комерційного обліку, що у свою чергу потребує закупку та установку додаткового обладнання, а в деяких випадках і розробку проектної документації, так як в існуючому обладнанні не передбачений облік по високій стороні трансформаторів чи ЛЕП.		

Крім того, ще з 2019 року внаслідок неврегулювання питання фінансування державних вугільних підприємств призвело до визнання останніх дефолтними, а споживання електроенергії державними вугільними підприємствами покладається на втрати Підприємства. Як наслідок, рахунки Підприємства заблоковані.

Таким чином, на даний час і до визначеного Постановою терміну, **Підприємство не має фінансової можливості** в повному обсязі виконати вимоги пункту 4.4.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії та **забезпечити установку інтервальних лічильників комерційного обліку на межах областей комерційного обліку...**».

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат **не ініціював** створення додаткових областей комерційного обліку та відповідних точок комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги, а також забезпечення інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку до АКО у ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): «...Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» забезпечує клієнтів всім необхідним для управління послугами: від перегляду інформації та статусу послуг до контролю оплат.

Ліцензіат своєчасно виконав вимогу щодо створення та реєстрації в АКО додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електроенергії на 1-му та 2-му класах напруги.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку (далі – Управління) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.09.2025 № 2151/17-25 зазначає (мовою документа): «...у ході опрацювання пояснень Товариства працівниками Управління було отримано інформацію від НЕК «УКРЕНЕРГО» про незавершений процес оформлення ZV 62ZV45767-49876E (між ДП «Регіональні електричні мережі» та АТ «Укрзалізниця (для _ класу напруги), яка зараз знаходиться на коригуванні в системі ЛІО), що свідчить про порушення вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ.».

14	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість), відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду; (п. 4.5 стор. 360 Акту № 193)
----	---	--

Щодо виконання вимог пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ шляхом перевірки в актах встановлення/заміни/пломбування/ технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку інформації про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника побутових споживачів

Комісією з перевірки встановлено, що в Актах встановлення/заміни/пломбування/ технічної перевірки вузла обліку, а саме:

Акт технічної перевірки вузлів обліку та схем їх підключення від 24.05.2024,
Акт технічної перевірки вузлів обліку та схем їх підключення від 16.05.2024,
Акт проведення перевірки (заміни) електричних лічильників від 26.09.2024,
Акт технічної перевірки вузлів обліку та схем їх підключення від 24.04.2024,
Акт технічної перевірки вузлів обліку та схем їх підключення від 24.04.2024,
не зазначена інформація про відсутність сигналів тривоги від лічильника.

Комісія з перевірки зазначає, що при локальному зчитуванні даних з лічильників вищенаведених ТКО **не зазначена інформація** про відсутність сигналів тривоги від лічильника.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа):
«...Відсутність у наданих актах технічної перевірки та заміни лічильників електричної енергії інформації про сигнали тривоги не є доказом їх фактичної відсутності.

Згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), технічна перевірка передбачає контроль відповідності вузла обліку та схеми підключення, а також виявлення несанкціонованих підключень. Водночас, локальне зчитування повного журналу подій лічильника не входить до цієї процедури.

Відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ), ДП «РЕМ» дотримується встановлених Кодексом процедур, що включають як збір інформації про наявні сигнали тривоги (якщо лічильник це дозволяє), так і аналіз на предмет їх відсутності. Якщо в актах технічної перевірки не зафіксовано наявності сигналів тривоги, це означає, що такі сигнали не були виявлені, що є позитивним результатом перевірки ЗКО. Зауваження НКРЕКП може стосуватися формату документування, а не фактичного невиконання вимог Кодексу.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку (далі – Управління) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.09.2025 № 2151/17-25 зазначає (мовою документу): «...Відповідно до пояснень, наданих Товариством, відсутність в Актах встановлення/заміни/пломбування/ технічної перевірки/контрольного огляду вузла обліку інформації про спрацювання індикаторів/ сигналів тривоги від лічильника електричної енергії має автоматично свідчити про відсутність порушень в роботі вузла обліку електричної енергії.

Управління вважає, що надані Товариством пояснення не можуть бути підтвердженням виконання вимог пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ щодо необхідності відображення у зазначених актах інформації про відсутність сигналів тривоги від лічильника.».

15

**підпункту 2 пункту 2.3 глави 2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, яким визначено повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення

		або подальшої обробки даних приймальним пристроєм; підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, яким визначено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. (п. 4.5 стор. 364 - 365 Акту № 193)
		Вимогами пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено: 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм; 2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін; 3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення; 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені; 5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів; 6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію; 7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії; 8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії. Комісія з перевірки зазначає, що за результатом перевірки програмного забезпечення, яке використовується Підприємством для прийому даних комерційного обліку не в повній мірі забезпечує виконання вимог пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу XI ККОЕЕ. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало Пояснення, (мовою документа): <i>«...ДП «РЕМ» під час перевірки виконано наступні заходи, щодо усунення порушення підпункту 1 та підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, а саме:</i> <i>Розпорядженням ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 06.08.2025 №53 «Про усунення зауважень, виявлених під час перевірки на виконання вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ)», спільно з розробниками програмного забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» організувало та виконано заходи:</i> <i>- оновлення версії програмного забезпечення або реалізацію дублювання(синхронізації) даних із підсистеми NovaSyS EnergySale «REM_Pobut» до підсистеми NovaSyS Corporation ASKOE, з метою забезпечення можливості автоматизованої перевірки достовірності, повноти та відповідності даних результатам вимірювання, що формуються у побутових споживачів;</i>

Обробка отриманих даних виконується в автоматичному режимі. Після отримання даних в ПЗ «NovaSys» виконується маркування – «Дані з пристрою (повні)», «Міжсерверний обмін (повні)» і т.д.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку (далі – Управління) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.09.2025 № 2151/17-25 зазначає (мовою документу): «...Відповідно до наданих пояснень та матеріалів (скріншоти з ASKOE) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» було виконано такі заходи:

- оновлення версії програмного забезпечення або реалізацію дублювання (синхронізації) даних із підсистеми NovaSys EnergySale «REM_Pobut» до підсистеми NovaSys Corporation ASKOE, з метою забезпечення можливості автоматизованої перевірки достовірності, повноти та відповідності даних результатам вимірювання, що формуються у побутових споживачів;

Обробка отриманих даних виконується в автоматичному режимі. Після отримання даних в ПЗ «NovaSys» виконується маркування – «Дані з пристрою (повні)», «Міжсерверний обмін (повні)» і т.д.

Відповідно до типу обладнання, встановленого в ТКО, способу збирання даних і типу системи зчитування даних, в ПЗ «NovaSys» можливо переглянути аналіз роботи системи (зображення 2), де видно відсоток повноти даних, нештатні ситуації, різницю в часі та похибки.

Після реалізації дублювання (синхронізації) даних із підсистеми NovaSys EnergySale «REM_Pobut» до підсистеми NovaSys Corporation ASKOE, з метою забезпечення можливості автоматизованої перевірки достовірності, повноти та відповідності даних результатам вимірювання, що формуються у побутових споживачів забезпечено:

Верифікацію даних: добового споживання, відхилення середньодобового споживання, перевірка показів, якщо менші за попередні значення та опрацювання похибок:

Перевірка на етапі обробки даних між загальним споживанням та сумою показів по зонах
Робота по перевірці синхронізації часу з лічильником та відсутності зв'язку з ним.

Разом з тим, враховуючи неналежну якість скріншотів та відсутність інформації, яка б підтверджувала використання оброблених цих даних у подальших етапах під час валідації даних комерційного обліку, Управління вважає, що надані Товариством пояснення не можуть бути підтвердженням виконання вимог пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ в повній мірі.».

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ (без ПДВ).

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком складають _____ (без ПДВ);

«виробничі послуги – _____ (без ПДВ);

«сировина і матеріали» – _____ (без ПДВ);

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2024 рік, становлять _____ (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2024 рік, по розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

Витрати зазначені на підставі первинних документів, наданих комісії з перевірки, під час здійснення перевірки.

3. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми –
_____ від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років (постанова НКРЕКП від 14.08.2024 № 1465) – _____ (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4+5
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5. Сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить – _____ (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію становить ____ %.

Станом на 01.01.2024 заборгованість становить _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2025 – _____ (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – _____ (без ПДВ).

8. 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 – _____ (без ПДВ).

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

Др = _____ (без ПДВ), де
_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ (без ПДВ) (платіжна інструкція від 26.01.2024 №54).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – _____ (без ПДВ).

13. Сума 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 квартали) – _____ (без ПДВ):

Сума сплаченого податку на прибуток, відповідно до платіжних інструкцій – _____.

- фактичні операційні витрати – _____;

- сумарні операційні витрати – _____ (_____);

- _____ x _____ / _____ = _____.

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – _____.

17. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – _____.

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами

розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **(без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

19. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	НЕК «УКРЕНЕРГО» (небаланси)		
	МВт.год	Ціна, грн	тис. грн.(без ПДВ)
Коригування попередніх періодів			
Всього за попередні періоди			
2024 рік			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього за 2024 рік			
ВСЬОГО			

20. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **(без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить **(без ПДВ).**

$$Д_{ТВЕ} = Д_{ТВЕ\text{ нфі}} - Д_{ТВЕ\text{ фі}} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ).}$$

Д_{ТВЕ фі} – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – **(без ПДВ).**

Д_{ТВЕ нфі} – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії,

розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – **(без ПДВ).**

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКП ТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКП ТВЕ на 2 класі напруги	ОТВ Енф і Норматив о-факт ичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВ Енф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	ЦРДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВ Енф і	ДТВЕ ф і
	МВт. год.	МВт. год.	в.о.	в.о.	МВт. год.	МВт. год.	грн/М Вт. год	в.о. .	в.о.	в.о.	грн/МВ т	в.о.	грн/МВ т. год	грн/МВ т. год	тис. грн.	тис. грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **(без ПДВ).**

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2024 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **(без ПДВ).**

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **(без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **(без ПДВ).**

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – **(без ПДВ).**

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» – _____ (без ПДВ).

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

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ (без ПДВ), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років (постанова НКРЕКП від 14.08.2024 № 1465) – _____ (без ПДВ).

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

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

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

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

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

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить _____ (без ПДВ).

$DTBE = DTBE_{нфi} - DTBE_{фi} = \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ).

$D_{TBE \text{ фі}}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – _____ (без ПДВ).

$D_{TBE \text{ нфі}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – _____ (без ПДВ).

Для цілей розрахунку D_{TBE} приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, менше нуля.

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала _____ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔD_{TBE}^n), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta D_{TBE}^n = D_{TBE \text{ т}} - \sum_{i=1}^n D_{TBE \text{ нфі } i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

$D_{TBE \text{ т}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

$D_{TBE \text{ нфі } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка;

Якщо

$$\sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ нфі } i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE \text{ фі } i},$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2024 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2024 роки (за

характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2024 роках.

ДТВЕ_{нф і} за 2022 – 2024 роки визначається за формулою

$$\text{ДТВЕ}_{\text{нф і}} = \text{ОтВЕ}_{\text{ф і}} \times \text{ЦТВЕ}_{\text{і}},$$

де $\text{ОтВЕ}_{\text{ф і}}$ - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год;

Комісією з перевірки було направлено запит від 24.06.2025 №226-38/25 щодо надання ґрунтовних пояснень з підтвердними документами щодо причин відхилень фактичних та нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії у 2024 році над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції та належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2024 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2024 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах,

Таким чином комісією з перевірки для розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» прийнято нормативно-фактичну вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 Порядку контролю № 428 (Д_{ТВЕ нф і}) у сумі _____ (без ПДВ).

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2024 рік складає:

$$\Delta \text{Д}_{\text{ТВЕ}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (без ПДВ)}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (без ПДВ).

9. 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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ (без ПДВ)

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – _____ (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передусє звітному року – _____.

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – _____ (без ПДВ).

5. 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 – _____ (без ПДВ).

6. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ (без ПДВ):

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ (без ПДВ).

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» – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить _____ = _____ (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що 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 – _____ (без ПДВ) за підсумками 2024 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) за підсумками 2024 року.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 05.09.2025 № 3139/17-25 зазначає (мовою документу): «Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики ... вважає за доцільне в проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки передбачити врахування підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕМ» протягом трьох років.».

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» наданих листом від 26 серпня 2025 року № 08/1872, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 344 530,00 (один мільйон триста сорок чотири тисячі п'ятсот тридцять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки				79 090 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)						1 344 530,00		
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	5 804,00	98 668,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹	30 668,00 ²						
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 275,00	21 675,00	170 000,00	14 450,00 ³	7 225,00 ⁴						
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	11 250,00	191 250,00	1 700 000,00	127 500,00 ⁵	63 750,00 ⁶						
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 500,00	127 500,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	42 500,00 ⁸						
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 825,00	116 025,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁹	31 025,00 ¹⁰						
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹¹	24 888,00 ¹²						

9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 900,00	100 300,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹³	15 300,00 ¹⁴						
10	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹⁵	24 888,00 ¹⁶	-	-	-	-	-	-
11	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁷	31 110,00 ¹⁸						
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	13	1 700 000,00 ¹⁹	153 000,00 ²⁰						
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 020,00	85 340,00	14	1 700 000,00 ²¹	85 000, ²²	-	-	-	-	-	-
15	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 464,00	92 888,00	15	1 700 000,00 ²³	68 000,00 ²⁴	-	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 1:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (451 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,45
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,70
Початковий розмір штрафу	грн	14 450,00

⁴ 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 (505 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,70
---	--	------

Щодо порушення № 4:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	127 500,00

⁶ 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 (597 дні):

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

Щодо порушення № 5:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ 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 (540 днів):

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

Щодо порушення № 6:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

Щодо порушення № 7:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

Щодо порушення № 9:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ 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 (180 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,18
---	--	------

Щодо порушення № 10:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

Щодо порушення № 11:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

Щодо порушення № 13:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 14:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ 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 (4 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,004
---	--	-------

Щодо порушення № 15:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов

з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2. Накласти штраф у розмірі 1 344 530,00 (один мільйон триста сорок чотири тисячі п'ятсот тридцять) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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 101,17 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 34,35 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 32,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 0,07 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 34,55 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 – 2028 роки шляхом їх зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 143 335,04 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 101,17 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870):

1) у термін до 14 листопада 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки;

Департаменту ліцензійного контролю в разі подання скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки розглянути питання визначення надлишкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензійної діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 та 2024 році;

2) у термін до 20 листопада 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів 62Z2460944221588, 62Z6646866413780, 62Z1292804221706, 62Z1609730230602, 62Z1637663703058, 62Z1784661833302 замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

забезпечити виконання вимог передбачених у листах АКО від 12.08.2024 №01/49916 та від 16.10.2024 №01/64667, за площадками вимірювання групи «б» споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ».

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 05 грудня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у термін до 31 грудня 2025 року:

усунути порушення вимог пункту 4.10.1 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР має забезпечити замовникам послуги з приєднання доступ до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет;

усунути порушення щодо роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» шляхом забезпечення можливості:

інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику,

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви протягом однієї години

(поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення;

забезпечити безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 __ вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 серпня 2025 року № 193, 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 29 липня 2025 року № 1151 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 липня 2025 року № 359, від 04 серпня 2025 року № 397, від 12 серпня 2025 року № 414 та від 15 серпня 2025 року № 426, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

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

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розробки та подання на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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), та інших нормативно-правових актів,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

підпункт 52 пункту 2.2 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

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

глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.10.1 у частині забезпечення замовнику послуги з приєднання доступу до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет,

пункту 4.10.2, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусканалагоджувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання;

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

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині відповідальності згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ним АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV у частині створення у власних електричних мережах та реєстрації в АКО додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД)

повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість), відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду,

підпунктів 1 та 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії:

повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;

достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X, згідно з яким якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

пункту 2.10 глави 2 у частині додання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

- 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

- 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

- 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 5.4 глави 5, згідно з яким відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу.

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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії,

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

та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, щодо забезпечення замовнику можливості отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.

2. Накласти штраф у розмірі 1 344 530 (один мільйон триста сорок чотири тисячі п'ятсот тридцять) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розробки та подання на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення

планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм та інших нормативно-правових актів,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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

підпункту 52 пункту 2.2 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії щодо даних комерційного обліку, достовірності даних та інформації в електронних документах, додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії, повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання;

глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.10.1 у частині забезпечення замовнику послуги з приєднання доступу до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет,

пункту 4.10.2, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусканалагоджувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині відповідальності згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ним АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей,

видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV у частині створення у власних електричних мережах та реєстрації в АКО додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

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

підпунктів 1 та 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії:

повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;

достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X, згідно з яким якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

пункту 2.10 глави 2 у частині додання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 5.4 глави 5, згідно з яким відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу.

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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, 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 101,17 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 34,35 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 32,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 0,07 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 34,55 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 – 2028 роки шляхом їх зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 143 335,04 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 101,17 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 19 серпня 2025 року № 193, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1151 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП

своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 52 пункту 2.2 у частині дотримання стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснювати обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки,

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

глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.10.1 у частині забезпечення замовнику послуги з приєднання доступу до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет,

пункту 4.10.2, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині відповідальності згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ним АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV у частині створення у власних електричних мережах та реєстрації в АКО додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

підпунктів 1 та 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії:

повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;

достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X, згідно з яким якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам,

підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку,

для чого:

1) у термін до 14 листопада 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

Департаменту ліцензійного контролю за результатами опрацювання уточненої звітності за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки, розглянути питання визначення

надлишкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензійної діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 та 2024 році;

2) у термін до 20 листопада 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів 62Z2460944221588, 62Z6646866413780, 62Z1292804221706, 62Z1609730230602, 62Z1637663703058, 62Z1784661833302, замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

забезпечити виконання вимог, передбачених у листах АКО від 12 серпня 2024 року № 01/49916 та від 16 жовтня 2024 року № 01/64667, за площадками вимірювання групи «б» споживачів ДП «СЕЛИДІВВУГІЛЛЯ», ДП «ТОРЕЦЬКВУГІЛЛЯ» та ДП «МИРНОГРАДВУГІЛЛЯ».

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 листопада 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити замовникам послуги з приєднання доступ до особистого кабінету на офіційному вебсайті ОСР в мережі Інтернет;

усунути порушення щодо роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» шляхом забезпечення можливості:

інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику,

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення;

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії,

укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом даних телеметричної інформації до оператора системи передачі;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО