

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 16 березня 2023 року № 174, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 11 квітня 2023 року № 188.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

<p><b>центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги), а саме:</b></p> <p><b>пункту 5.2</b></p> <p><b>пункту 5.4</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: <a href="mailto:sqr@nerc.gov.ua">sqr@nerc.gov.ua</a>;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 1 оператори систем розподілу подають до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 3 оператори систем розподілу подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 6 оператори систем розподілу подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:</p> <p><b>Додаток 2</b> до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та <b>Додаток 4</b> до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» за III квартал 2021 року до НКРЕКП (в паперовому та електронному вигляді) <b>на 2 дні</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річний)</b> за 2022 рік <b>на 1 день</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)</b> за IV квартал 2022 року <b>на 1 день</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)</b> за листопад 2022 року</p>	

на 6 днів.	
2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX ПРРЕЕ</b></p>
<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено що Оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах</p>	
<p>За результатами дослідження функціонування власного вебсайту Ліцензіата, комісією з перевірки встановлено, що на офіційному вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>не розміщено інформацію</b> щодо показників якості електричної енергії, їх фактичних значень.</p>	
3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу 2 пункту 5.3 Договору про участь у балансуючій групі від 26.01.2021 № БГ21/01/26-1</b></p> <p><b>абзацу 2 пункту 6.3 Договору про участь у балансуючій групі від 28.03.2022 № БГ-28/03/22-1</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.2 Договору про постачання електричної енергії споживачу від 30.12.2020 № ВІ-309900/06.78-1404Д</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.2 Договору</b></p>
<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок Учасника своєчасно та в повному обсязі, згідно з виставленими СВБ рахунками оплачувати вартість електричної енергії для врегулювання небалансів;</p> <p>яким визначено обов'язок Учасника своєчасно та в повному обсязі, згідно з виставленими СВБ рахунками оплачувати вартість електричної енергії для врегулювання небалансів, з урахуванням положень п. 11.1 Договору.</p> <p>яким визначено обов'язок Споживача забезпечувати своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;</p> <p>яким визначено обов'язок Споживача забезпечувати</p>	

<p><b>про постачання електричної енергії споживачу від 19.01.2022 № ВІ-309900/06.78-42Д</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про участь у балансуєчій групі № БГ21/01/26-1 від 26.01.2021. Станом на <b>31.12.2022</b>, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Станом на час перевірки заборгованість залишається <b>непогашеною</b>.</p> <p>Також встановлено, що між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про участь у балансуєчій групі № БГ-28/03/22-1 від 28.03.2022. Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Станом на час перевірки заборгованість залишається <b>непогашеною</b>.</p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договори про постачання електричної енергії споживачу № ВІ-309900/06.78-1404Д від 30.12.2020 та № ВІ-309900/06.78-42Д від 19.01.2022. Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Зазначена сума боргу <b>була сплачена</b> Ліцензіатом 22.02.2023, що підтверджується платіжною інструкцією № 0003368058 від <b>22.02.2023</b>.</p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0515-02041. Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.</b></p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено договір від 25.06.2019 № 0515-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2021 обліковується <b>заборгованість</b> АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі <b>грн (з ПДВ).</b> Станом на 31.12.2022 обліковується <b>заборгованість</b> АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі <b>грн (з ПДВ).</b></p>	

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до положень частини першої статті 6 Господарського кодексу України загальними принципами господарювання в Україні, зокрема є заборона незаконного втручання органів державної влади та органів місцевого самоврядування, їх посадових осіб у господарські відносини.

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю **вбачає порушення** в діях Товариства лише пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 13, підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 5.2 і підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у якості забезпечення кредиту, відповідно до Генерального кредитного договору № 455/2020/ВОД-КБ-ГКД від 27.11.2020, укладеного між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 47 об'єктів Товариства (нерухоме майно та обладнання) балансовою вартістю грн, станом на 31.12.2022.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що **письмове повідомлення про вищезазначену інформацію Ліцензіатом до НКРЕКП не надавалось.**

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
---	---	---

<p><b>абзацом першим пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08.12.2018 № 1965</b></p> <p><b>пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</b></p>	<p>яким визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125);</p> <p>в частині надання ДО НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» подавало із порушенням термінів:</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік <b>на 1 робочий день;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за червень 2022 року <b>на 1 робочий день;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за липень 2022 року <b>на 9 робочих днів;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за жовтень 2022 року <b>на 19 робочих днів;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за листопад 2022 року <b>на 2 робочих дні;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік <b>на 30 робочих днів.</b></p>	
<p><b>б) пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану,</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних</p>

затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)	мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ
<p><b>Щодо звернення гр. Лозіцького П. І.</b></p> <p>До НКРЕКП надійшло електронне звернення гр. Лозіцького П. І. щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 01.02.2023 № 2419/17.1.4/9-23 надано відповідь.</p> <p>Перевіркою встановлено, що гр. Лозіцький П. І. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 07.09.2022 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинка за своєю адресою, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 5 кВт (існуюча 3 кВт) (І ступінь приєднання).</p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Лозіцьким П. І. укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж від 09.09.2022 № 05.98-13626 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 09.09.2022 № 05.98-13626, дата отримання ТУ Замовником - 15.09.2022.</p> <p>У відповіді на звернення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.02.2023 № 97.43-2944 повідомило НКРЕКП, що згідно з пунктом 9.1.1 виданих ТУ на тимчасове приєднання Замовник розробляє, узгоджує з оператором системи розподілу та іншими зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж. На даний момент часу, гр. Лозіцький П. І. офіційно так і не надав АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проектну документацію на погодження. Відповідно, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.02.2023 № 97.43-2944 запропонувало гр. Лозіцькому П. І. чим скоріше надати дану проектну документацію на погодження із відповідною реєстрацією. Після чого, процедура з тимчасового приєднання буде продовжена.</p> <p>Після отримання даної відповіді, НКРЕКП повторно звернулося до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 21.02.2023 № 5572/17.1.4/9-23, яким зобов'язало АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом десяти днів з дня отримання листа привести договірні відносини із Замовником у відповідність до вимог порядку.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом № 05.98-3984 від 02.03.2023 повідомило НКРЕКП та гр. Лозіцького П. І. про те, що вимоги, висунуті в пункті 9.1.1 технічних умов тимчасового приєднання об'єкта замовника, стосуються виключно мереж зовнішнього електрозабезпечення, що відносяться до лінійної частини приєднання. Насправді, лінійна частина приєднання не є електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення об'єкта архітектури, але такою називається через підміну вживаних термінів (понять) в Порядку НКРЕКП. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вважає необхідним погодження проєкта будівництва внутрішніх електромереж внутрішнього електрозабезпечення заявником (виключно тих мереж, які належать до лінійної частини приєднання).</p> <p>Станом на момент перевірки питання тимчасового приєднання гр. Лозіцького П. І. з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>не врегульовано.</b></p> <p>Постановою від 26.03.2022 № 352 НКРЕКП затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок).</p> <p>Пунктом 10 Порядку передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище <b>27,5 кВ</b> на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання.</p> <p>Підпунктом 9.1.1 пункту 9.1 розділу 9 ТУ до Договору тимчасового приєднання від 09.09.2022 № 05.98-13626, укладеного з гр. Лозіцьким П. І. визначено обов'язок Замовника розробити, узгодити з ОСР та іншими зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж.</p> <p>При цьому, відповідно до розділу 3 ТУ до Договору тимчасового приєднання від 09.09.2022 № 05.98-13626, рівень напруги в точці приєднання визначено на рівні <b>0,4 кВ.</b></p>	

Тобто, вимога щодо необхідності погодження Замовником проектної документації щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення з ОСР не відповідає вимогам Порядку.

<p>7</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>у частині інформування замовника протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження</p>
--	--

**Щодо звернення гр. Корнієнка С. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Корнієнка С. М. від 23.08.2022 № 5 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника, розташованого за його адресою.

Перевіркою встановлено, що 23.02.2022 гр. Корнієнко С. М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою на приєднання нежитлового приміщення. До заяви про приєднання додано згоду від МКП «УК»Замостя» щодо приєднання до електричних мереж із замовленою потужністю 2 кВт.

Листом від 17.03.2022 № 05.98-5081 (до затвердження «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану») АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику повідомлено, що Товариство не заперечує щодо приєднання об'єкта до електричних мереж системи розподілу, але дане питання згідно діючих нормативних документів має вирішуватися з урахуванням пункту 4.1.40. Кодексу систем розподілу та об'єкт гр. Корнієнка С. М. є вбудованим приміщенням, яке є частиною внутрішнього об'єкта будівлі. Оскільки власник (управитель) будинку для збільшення потужності будинку в цілому до Товариства не звертався та функції Замовника такого приєднання у порядку, встановленому законодавством, на гр. Корнієнка С. М. не покладав, останньому були надані відповідні роз'яснення листом Товариства від 17.03.2022 № 05.98-5081, технічні умови не розроблялися.

Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж та під час зміни технічних параметрів, регулюються розділом IV Кодексу.

У відповідності до пункту 4.1.40 Кодексу (у редакції, що була чинною на час подання заяви про приєднання електроустановок до електричних мереж), послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.

Згідно з пунктом 4.4.1. глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із



заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі – заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до Кодексу, та відповідними документами.

Відповідно до положень пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу при отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження.

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.</p>
---	--	---

#### **Щодо звернення гр. Рубаника Б. А.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Рубаника Б. А. від 24.03.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання багатоквартирного житлового будинку за адресою замовника, проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за тарифами для побутових споживачів, недопущення припинення електропостачання житлового будинку, надіслане листом Офісу Президента України від 03.06.2022 № 22/022096-02.

Перевіркою встановлено, що листом від 12.04.2022 № 02.46-5996 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомило гр. Рубаника Б. А., що на дату розгляду його звернень розподіл електричної енергії на об'єкт будівництво житлового будинку, що розташований за адресою замовника відбувається на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 11.03.2020 № ЗА-046900, який укладений між

та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Договірні відносин щодо розподілу електричної енергії між Товариством та гр. Рубаник Б. А. відсутні.

Враховуючи те, що в березні 2022 здійснювалося тимчасове припинення постачання електричної енергії на об'єкт за ініціативою постачальника, заявника було повідомлено, що на дату розгляду звернення розподіл електричної енергії до вказаного об'єкту здійснюється в робочому режимі, постачання електричної енергії відновлено.

не надавав АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацію щодо введення житлового будинку, що розташований за адресою замовника, в експлуатацію.

У зв'язку з не введенням житлового будинку, що розташований за адресою замовника, в експлуатацію, не звертався щодо опломбування поквартирних лічильників багатоквартирного будинку.

Тарифи на електричну енергію для зазначеного об'єкту визначені умовами договору про постачання електричної енергії, який укладений між постачальником електричної енергії та Обслуговуючим кооперативом

13.05.2022 гр. Рубаник Б. А. повторно звернувся до Товариства з аналогічним зверненням.

Оскільки з дати попереднього розгляду жодних змін за об'єктом «Будівництво житлового будинку за адресою замовника не відбулося, листом Товариства від 07.06.2022 № 02.46-8055

заявнику були надані роз'яснення, аналогічні роз'ясненням, наданим листом від 12.04.2022.

На момент виникнення договірних відносин (13.01.2016) щодо приєднання електроустановки житлового будинку до електричних мереж взаємовідносини, які виникали під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж, регулювалися Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 (далі – Правила), які втратили чинність згідно з постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Згідно з положеннями пункту 1.3 Правил, послуга з приєднання надається на підставі договору про приєднання, що укладається за типовою формою (додаток 1 до Правил).

Згідно з положеннями пункту 3.1.11 Правил, підключення електроустановки замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

Для приєднання до електричних мереж багатоквартирного житлового будинку за III категорією з надійності, величиною потужності 45 кВт за адресою замовника між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та (далі – замовник) було укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 13.01.2016 № 171 (далі – Договір про приєднання), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови від 13.01.2016 № № 43-84-171 (далі – Технічні умови).

Згідно з вимогами пунктів 5 та 6 Технічних умов, точка забезпечення потужності встановлена в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ № , а точка приєднання встановлена на контактних з'єднаннях ЗШ-0,4 кВ приєднання комутаційного апарату 0,4 кВ, який встановлено в РУ-0,4 кВ КТП № , для приєднання живлячої ЛЕП 0,4 кВ до об'єкту.

При цьому, згідно з вимогами пункту 1.7 Правил, точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

<p>9</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання Замовнику реєстраційного номера заяви про приєднання в узгоджений із Замовником спосіб;</p> <p>в частині ненадання Замовнику у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією проєктів договору, технічних умов, орієнтовного розрахунку вартості приєднання.</p>
--	--

**Щодо звернення гр. Супівського В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Супівського В. В. від 04.10.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника, розташованого за його адресою.

Під час перевірки НКРЕКП було встановлено, що гр. Супівський В. В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою на приєднання житлового будинку від 09.09.2022 №05/9158. За результатами розгляду заяви про приєднання Товариство із дотримання терміну, визначеного пунктом 14 Порядку, підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 13.09.2022 №05.98-13807 із відповідним проєктом технічних умов тимчасового приєднання. Товариство повідомило Замовнику реєстраційний номер заяви під час його звернення в структурну одиницю Товариства.

За наданою інформацією АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дані документи були надіслані гр. Супівському В. В. поштовим зв'язком звичайним (не рекомендованим) листом. Підтвердження відсутнє, так як реєстр (або журнал) відправлених звичайних (нерекомендованих) листів в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не ведеться. 11.11.2022 гр. Супівський В. В. повторно був повідомлений про готовність договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 05.98-13807 від 13.09.2022, технічних умов, які є невід'ємним додатком до договору, та орієнтовний розрахунок вартості приєднання (як складова технічних умов) у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією (в телефонному режимі). Під час телефонної розмови з гр. Супівським В. В., ним було узгоджено отримання зазначених документів в СО «Могилів-Подільські ЕМ». При особистому зверненні до СО «Могилів-Подільські ЕМ» 15.11.2022 гр. Супівський В. В. отримав для ознайомлення вищезазначені договір та технічні умови тимчасового приєднання. Але станом на день перевірки НКРЕКП замовник не повертав підписані примірники договору та технічних умов тимчасового приєднання. Крім того, 18.11.2022 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» додатково надіслало примірники вищезазначених документів на поштову адресу гр. Супівського В. В. рекомендованим листом.

Листом від 28.11.2022 № 05.98-18630 Товариство повідомило НКРЕКП, що Замовник не виконав умов пункту 14 абзацу 1 Постанови № 352 від 26.03.2022 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», а саме Замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від ОСР проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання не обрав із запропонованих ОСР точок приєднання, не прийняв рішення про сторону відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання з обраною точкою приєднання, яка розташовується на межі земельної ділянки Замовника (на території цієї земельної ділянки), та не повідомив ОСР про прийняте рішення. Тобто Замовник не повертав підписані примірники договору та технічних умов тимчасового приєднання до Товариства. Станом на момент перевірки технічні умови та договір про приєднання не підписані Замовником.

В ході проведення перевірки дії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» приведені у відповідність, а саме ОСР повторно надав Замовнику проєкт договору, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до положень пункту 6, послуга з тимчасового приєднання надається ОСР на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та ОСР.

Згідно з пунктом 7 Порядку для отримання проєкту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до ОСР за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку, та відповідними документами, визначеними пунктом 8 Порядку.

Умовами пункту 9 Порядку визначено, що наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї ОСР у день її подання присвоює реєстраційний номер. Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).

Відповідно до положень пункту 10 Порядку ОСР не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну

інформацією.

Положеннями пункту 14 Порядку встановлено, що замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від ОСР проекту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирає із запропонованих ОСР точок приєднання та повідомляє ОСР про прийняте рішення.

ОСР протягом одного календарного дня з дня отримання такого повідомлення надає замовнику скоригований та підписаний остаточний варіант договору про тимчасове приєднання з урахуванням обраної замовником точки приєднання, який підписується замовником разом з виданими технічними умовами, та повертається ОСР для реєстрації.

Згідно з інформацією, наданою ОСР листом від 28.10.2022 № 05.98-16955, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 09.09.2022 засобом поштового зв'язку отримано заяву Супівського В. В. про приєднання від 06.09.2022 (вх. ОСР від 09.09.2022 № 05/9158) (далі – заява про приєднання).

У заяві про приєднання було вказано про два способи отримання інформації - електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви про приєднання ОСР із дотриманням терміну, визначеного пунктом 14 Порядку, підготовлено проект договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 13.09.2022 № 13807 (далі – проект договору) із відповідним проектом технічних умов тимчасового приєднання (далі – проект технічних умов), які були Вам надіслані поштовим зв'язком.

При цьому, ОСР не надано підтвердження щодо надання Супівському В. В. реєстраційного номера заяви про приєднання, проекту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов, у зазначені у заяві про приєднання способи обміну інформацією.

Отже, факт ненадання Замовнику реєстраційного номера заяви про приєднання в узгоджений із Замовником спосіб підтверджено.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині не видачі специфікації обладнання для точки приєднання, а також не вказання в технічних умовах усіх альтернативних точок</p>
----	---	--

#### **Щодо звернення гр. Бондаренко Н. І.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бондаренко Н. І. від 27.01.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Бондаренко Н.І.

Перевіркою встановлено, що гр. Бондаренко Н. І. звернулась до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою № 05/14104 від 26.12.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку за адресою замовника із замовленою до приєднання потужністю 16 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було підготовлено технічні умови, які є додатком до договору № 05.98-20975 від 30.12.2022.

До АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП було доведено зобов'язання внести зміни до технічних умов, які є додатком до договору в частині зазначення специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, зокрема, вказати альтернативні точки приєднання в технічних умовах.

Листом від 07.03.2023 № 05.98-4331 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомлено НКРЕКП про внесені зміни до технічних умов, які є додатком до договору № 05.98-20975 від 30.12.2022,

а саме: підготовлена специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання, зазначені альтернативні точки приєднання.

20.03.2023 Замовник отримав на ознайомлення технічні умови із внесеними змінами та з специфікацією та вартістю обладнання та матеріалів.

Отже, на час здійснення перевірки відносини між гр. Бондаренко Н. І. та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **врегульовані.**

Згідно пункту 1 Порядку, Порядок регулює відносини, які виникають між операторами систем розподілу та замовниками послуг з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок замовників, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану.

Згідно з вимогами Порядку надаються послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу.

Так, відповідно до пункту 2 Порядку, альтернативні точки приєднання – точки приєднання, які знаходяться у мережах оператора системи розподілу і не передбачають здійснення реконструкції (технічного переоснащення) електричних мереж оператора системи розподілу, та точки приєднання у мережах суб'єктів господарювання з наявними відповідними резервами потужності. Ці точки мають бути розташовані у радіусі будівництва лінійної частини з дотриманням норм проектування.

Відповідно до пункту 5 Порядку, оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку, оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>в частині визначення типу приєднання</p>
----	--	--

### **Щодо звернення гр. Давидчука Ю. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Давидчука Ю. М. (далі-Замовник) від 30.12.2021 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання до електричних мереж його об'єкта.

Перевіркою встановлено, що гр. Давидчук Ю. М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою № 14392 від 01.11.2021 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за адресою замовника із замовленою до приєднання потужність 31 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було підготовлено технічні умови від 12.11.2021 № ТУ0028911211211010330000001 нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника. Товариством та замовником жодних технічних та організаційних заходів щодо реалізації даного приєднання не було здійснено (послуга була не оплачена), оскільки Давидчук Ю. М. не погодився із визначеним типом приєднання.

11.01.2022 було здійснено повторний виїзд працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на об'єкт Замовника для узгодження питання приєднання в частині додаткових замірів для визначення типу приєднання. Відповідно, Товариство повідомило Замовника листом від 12.01.2022 №05.98-555 про те, що йому необхідно повторно звернутися до Товариства із заявою щодо підготовки ТУ стандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Замовник повторно звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 01.02.2022 № 1380 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за адресою замовника із замовленою до приєднання потужність 31 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготовлено технічні умови від 14.02.2022 № ТУ0035521402221010110000001 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

14.02.2022 Замовником здійснено оплату вартості стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. № 352 було затверджено «Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», який регулює взаємовідносини між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та Замовником під час дії воєнного стану та призупиняє дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 з останніми внесеними змінами від 28.04.2021р.

На офіційному сайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за посиланням <https://voe.com.ua/news/shanovni-zamovnyku-posluhy-pruyednannya> та у газеті «Вінниччина» від 13.04.2022р. було розміщено оголошення щодо неможливості виконання договірних зобов'язань стосовно надання послуг з приєднання.

На виконання умов Публічного договору про стандартне приєднання, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 13.09.2022 виконано в повному обсязі роботи з приєднання об'єкта Давидчука Ю. М. до електричних мереж.

Комісії з перевірки надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) № 15155 від 13.09.2022 повідомлення про надання послуг з приєднання ПВ003552140222101011130922

04.10.2022 прийнятий в експлуатацію облік електричної енергії змонтований на об'єкті Замовника та 05.10.2022 з Замовником укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відповідно до пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу.

Перелік документів, що додаються до заяви про приєднання, визначений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Згідно з пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Отже, абзацом другим пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що для визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне) за місце (точку) забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання.

Тобто, абзацом першим пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу встановлено, яким чином оператори систем розподілу (виходячи зі структури електричних мереж та навантаження у зоні можливого приєднання) мають визначати тип приєднання, та визначено, що точка забезпечення потужності (замовленої до приєднання), яка використовується для визначення типу приєднання (найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), може не співпадати з точкою забезпечення потужності, від якої оператори систем розподілу будуть здійснювати розвиток своїх електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовника відповідної потужності.

12	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.3.6 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку</p>
----	---	--

**Щодо звернення Мацедонського О. Б.**

До НКРЕКП надійшло повторне звернення ФОП Мацедонського О. Б. від 31.10.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині встановлення засобу обліку електричної енергії.

За поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2020-2022 років, у зв'язку з систематичним перевищенням допустимих втрат по фідеру № 1, від якого підключений Споживач, працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проводились неодноразові технічні перевірки та контрольні огляди на об'єктах фідера, в тому числі за адресою, де розміщені виробничі приміщення ФОП Мацедонського О. Б. Проте доступу до обстеження точки обліку Споживач не надавав, що підтверджено складеними актами недопуску.

18.10.2021 до СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» звернувся ФОП Мацедонський О. Б. з приводу заміни лічильника у зв'язку із виходом його з ладу внаслідок аварійної ситуації.

19.10.2021 було зафіксовано факт не збереження електролічильника внаслідок пожежі про що складено акт про порушення № 01854 від 19.10.2021. Вказаний акт про порушення розглянуто на засіданні комісії управління АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з розгляду актів про порушення (протокол № 214 від 11.11.2021), на якому було прийнято рішення про списання цього акту у зв'язку із наявністю звернення споживача до виявлення порушення.

20.10.2021 лічильник Енергія 9 СТК3-05Q2Н4М № 00063723 Споживача було доставлено на вхідний контроль до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» представником підрядника

20.10.2021 проведено вхідний контроль, що включає огляд, звірку пломб, зважування та електротехнічні дослідження. На момент проведення вхідного контролю зауважень не виявлено, що зафіксовано в акті № 7658/35 від 20.10.2022.

21.10.2021 даний лічильник було отримано представником підрядника

який доставив його до СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» після проходження вхідного контролю, що є порушенням вимог наказу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» № 241 від 30.06.2020 «Про введення в дію «Інструкції про організацію роботи з проведення вхідного контролю ключових елементів вузлів обліку точок комерційного обліку електричної енергії та пломбувальних пристроїв», згідно якого, отримання лічильника після проведення вхідного контролю здійснюється виключно представниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

При детальному огляді даного лічильника виникли зауваження стосовно пломбування та корпусу лічильника. Тому було прийнято рішення щодо повторного проведення вхідного контролю приладу обліку та проведення доставки виключно представниками Товариства.

04.11.2021 лічильник Енергія 9 СТК3-05Q2Н4М. № 00063723 був повторно доставлений на вхідний контроль представником СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

04.11.2021 на момент повторного проведення вхідного контролю, виявлено невідповідність п.4.2.2 ГОСТ 30206, в результаті чого встановлена можливість здійснювати недооблік електроенергії. Тому було прийняте рішення визнати лічильник непридатним до застосування в колах комерційного обліку, що зафіксовано в акті № 21290 від 04.11.2021.

Лічильник був повернений Споживачеві із пропозицією надати інший лічильник з переліку рекомендованих постачальником послуг комерційного обліку для організації проведення вхідного контролю та його встановлення.

Враховуючи викладене, слід зазначити, що згідно з пунктом 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРРЕЕ), на роздрібному ринку виробництво, передача, розподіл, постачання та споживання електричної енергії без розрахункових засобів комерційного обліку не допускається, крім випадків, передбачених цими Правилами та Кодексом комерційного обліку.

Пунктом 2.3.2 ПРРЕЕ визначено, що для вимірювання з метою комерційних розрахунків за електричну енергію мають використовуватися розрахункові засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки.

Пункт 2.3.3 ПРРЕЕ передбачає, що електроустановки споживачів мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами вимірювальної техніки для розрахунків за спожиту електричну енергію, технічними засобами контролю і управління споживанням електричної енергії та величини потужності, а також (за бажанням споживача) суміщеними з лічильником електричної енергії або окремими засобами вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 2.3.5 ПРРЕЕ планова заміна, у тому числі на виконання вимог нормативно-правових актів, технічна підтримка та обслуговування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії здійснюються їх власником господарським або підрядним способом або постачальником послуг комерційного обліку відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку, який укладається між споживачем та постачальником послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Непланова заміна, ремонт розрахункових засобів вимірювальної техніки здійснюється постачальником послуг комерційного обліку за рахунок учасника роздрібного ринку, на вимогу (за ініціативою) якого здійснюється непланова заміна, ремонт розрахункового засобу вимірювальної техніки.

Пунктом 2.3.6 ПРРЕЕ зазначено, що послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку.

Надання споживачу замовлених ним послуг з облаштування вузла обліку або реконструкції вузла обліку електричної енергії здійснюється за рахунок споживача.

Пункт 2.3.8 ПРРЕЕ передбачає, що споживач має право самостійно придбати засіб вимірювальної техніки, який відповідає вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять



вимоги до таких засобів вимірювальної техніки, та надати його постачальнику послуг комерційного обліку для встановлення на своєму об'єкті відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку.

Листами від 11.04.2022 № 151-/30ТП-22 та 06.03.2022 № 176/30ТП-22 НКРЕКП вказала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на недотримання вимог пункту 2.3.6 ПРЄЕ та зобов'язала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Македонський О. Б.

Проте станом на момент проведення перевірки відносини між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та ФОП Македонський О.Б. **не приведені у відповідність** до вимог законодавства.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що листами від 11.04.2022 № 151-/30ТП-22 та 06.03.2022 № 176/30ТП-22 НКРЕКП повідомила Ліцензіата (мовою документу): *«що відповідно до пункту 6.5.25 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, експертиза ЗВТ у частині дослідження матеріалів, речовин, з яких виготовлені ЗВТ, пломби, індикатори впливу (зокрема магнітного/електричного поля) та/або інші захисні елементи, здійснюється спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт.*

Враховуючи вищевикладене, НКРЕКП вважає, що відмова АТ «Вінницяобленерго» щодо здійснення встановлення Вашого лічильника на підприємстві є безпідставною, оскільки не ґрунтується на вимогах чинних нормативних документів.

Тому НКРЕКП вимагає, АТ «Вінницяобленерго» привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Македонський О.Б. в частині встановлення засобу обліку».

13	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
----	---	--

**Щодо звернення гр. Горчиці Г. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Горчиці Г. В. щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника.

Перевіркою встановлено, що гр. Горчиця Г. В. (надалі-Замовник) звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.09.2021 № 12264 про надання послуги з приєднання (збільшення потужності з 30 кВт до 32 кВт) до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за своєю адресою із замовленою до приєднання потужність 32 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ (II ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови №ТУ0018450410211011110000001

стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника. 04.10.2021 Горчиця Г. В. отримала технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

22.10.2021 Замовниця здійснила оплату у сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 22.10.2021 технічні умови №ТУ0018450410211011110000001 стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 21.09.2021.

**Приєднання повинно було бути виконано 21.12.2021.**

20.01.2023 Замовниця звернулася зі скаргою до Товариства щодо ненадання послуги з приєднання. Товариство повідомило Заявницю листом від 16.02.2023 №02.46-3066 про обставини що унеможливили виконання умов договору у визначені строки.

16.03.2023 питання приєднання до електричних мереж було розглянуте на засіданні комісії ІКЦ. В ході засідання встановлено, що оскільки потужність збільшується на 2 кВт, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» прийшло до висновку щодо відсутності необхідності виконання всього обсягу робіт, що були передбачені технічними умовами стандартного приєднання, а оптимальним є рішення, за яким роботи для електрозабезпечення об'єкту замовника будуть мінімізовані.

Товариством були внесені зміни до технічних умов листом від 16.03.2023 № 05.98-4804. Згідно змін до технічних умов стандартного приєднання, була здійснена заміна ввідного комутаційного апарату з обмежувачем по струму в ЗКО об'єкта замовника. Станом на 30.03.2023 всі технічні заходи, передбачені розділом II технічних умов, виконані в повному обсязі.

Комісії з перевірки були надані повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок Замовника та акт здачі-приймання робіт. Від підпису в акті здачі-приймання робіт гр. Горчиця Г. В. відмовилася, про що свідчить відповідний запис. Встановлено, що **приєднання електроустановок Замовника виконано господарським способом.**

Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж та під час зміни технічних параметрів, регулюються розділом IV Кодексу

Згідно з Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. **Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.**

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **надало послугу** зі стандартного приєднання Горчиці Г. В. **в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.**

14	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	<b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	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;

<p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації.</p>
<p>Ліцензіатом надана інформація, щодо отриманих Заяв від замовників про відшкодування коштів та відповіді на них:          Утченко Т. В. (01/9730 від 28.07.2021) – лист № 97.43-14075 від 01.09.2021 про позитивне рішення щодо сплати пені грн та відшкодування коштів у розмірі грн;          Усатюк І. І. (01/2006 від 17.02.2021) – лист № 97.43-3518 від 17.03.2021 про відмову щодо відшкодування коштів через обставини, настання яких не залежало від Товариства;          Кухтіцький К. Ю. (01/9937 від 02.08.2021) – лист № 97.43-14074 від 01.09.2021 про відмову щодо відшкодування коштів через обставини, настання яких не залежало від Товариства.          Проаналізувавши надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповіді Усатюк І. І. та Кухтіцькому К. Ю., про відмову щодо відшкодування коштів, комісія з проведення перевірки <b>встановила необґрунтованість наданих замовникам відмов.</b></p>	
<p>15 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
<p>Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, <b>виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю.</b> В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 97.43-2290 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 10.02.2023 № 97.43-2566 надано до НКРЕКП</p>	

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік. Попередньо був наданий лист від 02.02.2023 № 97.43-1758 про відтермінування надання звітної інформації. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП надано листом від 01.03.2023.

Комісія з перевірки зазначає, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік та Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом здійснено шляхом корегування зазначених у листі НКРЕКП від 15.02.2023 № 1767/17.1.3/7-23 зауважень: в графах 22 «Тип приєднання» по трьох об'єктах; 109 «Спосіб виконання робіт (1-господарський; 2-підрядний)» по 25 об'єктах; 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність

(1-так) надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 10.02.2023 № 97.43-2566 надало звітну інформацію з моніторингу надання послуг з приєднання за 2022 рік. За результатами розгляду НКРЕКП наданої інформації отримано лист від 15.02.2023 № 1767/17.1.3/7-23 із зауваженнями щодо її заповнення. Розглянувши надані зауваження, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 01.03.2023 № 97.43-3934 надало свої пояснення та скореговану звітну інформацію з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2022 рік.

Стосовно зауважень НКРЕКП до заповнення графи 22 «Тип приєднання» надано пояснення, що договір про нестандартне приєднання по об'єктам замовників Рибаченко В.П., ТОВ «Імперіал Енерго», ФГ «Вищеольчедаївське» укладено до набуття чинності Постанови НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 «Про затвердження Кодексу систем розподілу», а саме у 2016 році. Зазначені об'єкти приєднання не підпадали під класифікатори типу приєднання (від 2 до 7), зазначені у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання.

Зауваження по заповненню графи 109 «Спосіб виконання робіт (1-господарський; 2-підрядний)» по об'єктам ТОВ «УКРЕКСКАВАЦІЯ-В», ФОП Павлюк Г.В., ФГ «Дзялів», ПП «Тартацька мрія», Рибаченко В.П., ТОВ «Шляхбуд», ФГ «Вищеольчедаївське», ПАТ «Продовольча компанія «Поділля», ФОП Колісник В.О., ТОВ «Нью Енерджи», ФГ «Щербич», ТОВ «РВО-Україна», Камінський Р.І., КНП «Ямпільська територіальна лікарня» Ямпільської міської ради, ФОП Мордванюк В.Н., Грак І.М., СТОВ «Ренет», Іванченко Максим Олександрович, ПрАТ «Гайсинське АТП 10506», ПОСП «Нападівське», ТОВ «АМГ Миронівське», ТОВ «Вінницький комбінат хлібопродуктів №2», ОСББ «Запорожці», ТОВ «Рідні Лани», ПП «Сервіс Транс Плюс», Кооператив АКПП «Золота Нива», ТОВ «Спецбудстроймонтаж» стосувались відсутності відповідної відмітки про спосіб виконання. При цьому дані приєднання реалізовувались без робіт в мережах ОСР, у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання подібний класифікатор відсутній.

Згідно зауважень по заповненню графи 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-так) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її – 345 об'єктів ; по реєстрі договорів (52 об'єкти) наявна додаткова угода щодо внесення змін в термін оплати послуги з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що зауваження по заповненню графи 109 «Спосіб виконання робіт (1- господарський; 2- підрядний)» по об'єктам ТОВ «УКРЕКСКАВАЦІЯ-В», ФОП Павлюк Г.В., ФГ «Дзялів», ПП «Тартацька мрія», Рибаченко В.П., ТОВ «Шляхбуд», ФГ «Вищеольчедаївське», ПАТ «Продовольча компанія «Поділля», ФОП Колісник В.О., ТОВ «Нью Енерджи», ФГ «Щербич», ТОВ «РВО-Україна», Камінський Р.І., КНП «Ямпільська територіальна лікарня» Ямпільської міської ради, ФОП Мордванюк В.Н., Грак І.М., СТОВ «Ренет», Іванченко Максим Олександрович, ПрАТ «Гайсинське АТП 10506», ПОСП «Нападівське», ТОВ «АМГ Миронівське», ТОВ «Вінницький комбінат хлібопродуктів №2», ОСББ «Запорожці», ТОВ «Рідні Лани», ПП «Сервіс Транс Плюс», Кооператив АКПП «Золота Нива», ТОВ «Спецбудстроймонтаж»

стосувались відсутності відповідної відмітки про спосіб виконання робіт.

При цьому дані приєднання реалізовувались без робіт в мережах ОСР, а у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання подібний класифікатор відсутній.

Згідно зауважень по заповненню графи 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1- так) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її – 345 об'єктів; по решті договорів (52 об'єкти) наявна додаткова угода щодо внесення змін в термін оплати послуги з приєднання.

Відповідно до положень пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про: замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі; замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання; замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Таким чином, пояснення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», зазначені в пункті 4 листа від 18.04.2023 № 08.14-6236 є необґрунтованими.

16	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5.</p>
----	---	--

Пунктом 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів) встановлено, що:

операційні контрольовані витрати - операційні витрати, **розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;**

операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат **не має безпосереднього впливу** (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України).

Пунктом 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів передбачено, що **до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати**, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Разом з цим, примірний перелік операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії наведено у додатку 20 до Порядку 1175, яким, серед іншого, передбачена стаття витрат «Інші **обов'язкові** платежі (розшифрувати)».

Крім того, відповідно до підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» у рядку 220 «**Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:**» зазначаються операційні

витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, **розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України**). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5.

Таким чином, з комплексного аналізу вищенаведених положень нормативно-правових актів вбачається, що до **операційних неконтрольованих витрат** суб'єкта господарювання, що провадить діяльність з розподілу електричної енергії, відносяться витрати, що відповідають наступним ознакам:

- безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;

- є обов'язковими для суб'єкта господарювання;

- суб'єкт господарювання не має безпосереднього впливу на відповідні витрати (зокрема на їх наявність та розмір);

- розмір відповідних витрат встановлюється законодавством України.

Отже, для можливості віднесення певних витрат суб'єкта господарювання до категорії **«операційні неконтрольовані витрати»** мають бути додержані вищенаведені умови.

Комісією з проведення перевірки розглянуто надані Товариством підтверджуючі первинні бухгалтерські документи щодо виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2022 році, а саме: сформовані дефектні акти про знищення або пошкодження майна АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» по кожному об'єкту, що підлягають відновленню, відповідно до вимог чинного законодавства, затвердженні технічним директором, акти виконаних робіт.

**Джерелом фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж була програма ремонтів.**

Перевіркою визначено, що заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій здійснювались господарським та підрядним (ремонт автомобіля) способами та віднесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **до неконтрольованих витрат.**

Ліцензіатом відображені понесені витрати з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі 1 004,7 тис. грн по коду рідка 220 стаття витрат 2.14 «Витрати на відновлення основних засобів пошкоджених внаслідок військових дій» Додатку 5 до форми звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки **вважає необґрунтованим** віднесення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до **операційних неконтрольованих витрат** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік **витрат на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» взяло до виконання зазначені зауваження та листом від 18.04.2023 № 03.13-6178 надало скориговану форму звітності 2-НКРЕКП за 2022 рік, в якій витрати на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій віднесені до складу операційних контрольованих витрат.*

17	<b>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</b>	яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної III з урахуванням заходів чинної III; 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період; 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів,
----	--	--

	<p>апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.</p>
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 01.09.2021 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, станом на 04.10.2021 до НКРЕКП було <b>не надано</b>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- належним чином оформлений та обґрунтований проект ІІІ на 2022 рік, зокрема в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;</li> <li>- проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо (по окремих заходах ІІІ).</li> </ul> <p>Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 27.09.2021 на електронну адресу: oip@voe.com.ua.</p> <p>НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 11545/17.1.1/7-21 повідомило АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку,</p> <p>На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.10.2021 № 83.84-17224 «Щодо ІІІ-2022» надало пояснення щодо отриманих зауважень та гарантувало надання експертних висновків у термін до 10.12.2021.</p> <p>Листом від 08.12.2021 № 83.84-20555 «Щодо надання висновків експертизи» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному</p>	

18

**пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955**

яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації



	<p>III;</p> <p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритезації включення до III заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах III;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>5) джерела фінансування III;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації III.</p>
--	---

Згідно з постановою НКРЕКП від 12.07.2022 №704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати III на 2023 рік 07.09.2022. На виконання

зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.09.2022 № 83.84-13513 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік без надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій.

Листом від 21.09.2022 №18685/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2023 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30.09.2022 №83.84-15195 «Щодо проекту Інвестиційної програми 2023 року» направило доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2023 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису.

**Довідково:**

**Щодо стану виконання заходів Інвестиційної програми:**

**2021 рік**

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (406 597,46 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн**.

Загалом, згідно зі інвестиційною програмою 2021 року виконано всі заплановані заходи у повному обсязі (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано необхідні підтверджуючі документи). Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **%**

2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – відсутня.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІП склала **грн (без ПДВ)**.

5. Перевищення вартості заходів ІП **понад 5%, але менше 10% % не зафіксовано.**

6. Перевищення вартості заходів ІП **понад 10% - відсутнє.**

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **в межах 5 % та понад 5 %** по заходах ІП не встановлено.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2021 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2021 року в межах 5%, більше 5 % та заходів більше 10 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІП наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний						

підсумок						
----------	--	--	--	--	--	--

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Перехідні заходи в складі інвестиційної програми – **відсутні**.

## 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 338» із змінами внесеними Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту з виконання ІП за 2022 рік по розділам:

Виконання заходів інвестиційної програми 2022 року						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	195 092,13				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	84 066,40				
3.	Впровадження та розвиток АСДТК	31 467,18				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	13 274,42				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	708,00				
6.	Модернізація та закупівля колісної техніки	0,00				
7.	Інше	211,37				
<b>Разом</b>		<b>324 819,50</b>				

Протягом 2022 року АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

### Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ).**

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень –  
грн;  
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн, у**  
тому числі:  
*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неконтрольовані витрати – грн;*  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних*  
*витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*  
*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*  
сумарні операційні витрати – **грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та**  
діяльністю пов'язаною з ліцензованою);  
**= грн (без ПДВ).**

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року №1175 – відсутня.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території							525 600	
2	Для сільської території							525 600	
3	<b>Усього</b>								

якщо  $SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0$ , то  $КЯ_t^{м(с)} = 0$ ,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =  $\frac{\text{грн}}{\text{грн}}$  x  $\frac{\text{грн}}{\text{грн}}$  x  $\frac{\text{грн}}{\text{грн}}$   
=  $\frac{\text{грн}}{\text{грн}}$  грн, де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання

$OKB_{t-2}^y = OKB_0$ , при цьому  $OKB_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $OKB_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $FOП_{t-2}^y = FOП_0$ , при цьому  $FOП_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – **становить** грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_y = \dots + \dots + \dots + \dots + \dots$$

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

$$\text{грн} / \text{грн};$$

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $FOП_{t-1}^y$ )  $0,3 \% \times \text{грн}$ .

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік – **грн:**

$$ЕОКВ = \dots = \dots \text{ грн, де:}$$

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – **грн** (без ПДВ) ( **грн** + **грн**).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

П уточ ст. = \*0,03 = грн (без ПДВ), де:

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – **у.о.**

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – **у.о.**

12. 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 – **грн.**

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

- до 5% - **грн.**

- від 5% до 10% - відсутня

- понад 10% - відсутня

Розділ	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році - **грн (без ПДВ).**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл

електричної енергії протягом звітного періоду – **грн** (без ПДВ)  
( **грн** – **грн**) (пункт 3.11 Акта (в Акті дані зазначено з ПДВ)).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії :

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

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

Актом планової перевірки від 11.04.2023 № 188 встановлено та зафіксовано, що згідно з наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацією комісії з перевірки щодо дефіциту/профіциту коштів по приєднанням за 2021 рік загальна величина дефіциту коштів за 2021 рік становить **грн** (без ПДВ).

Проаналізувавши скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року (далі – Звіт за 2021 рік), наданий до НКРЕКП на виконання вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161),

комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2021 році, становить **грн** (без ПДВ), а загальні витрати, понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2021 році, становлять

**грн** (без ПДВ). Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить **грн** (без ПДВ), що не відповідає наданій АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації.

Враховуючи значну розбіжність між наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також необхідність додаткового дослідження наданих

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн** (без

ПДВ).

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>Разом 1+2 клас</b>							

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

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

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії –



грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, 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 діяльної ліцензіата;

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) –

грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВтгод (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2021 рік</b>				

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

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році**

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) –

грн (без ПДВ).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$   $=$  **грн (без ПДВ), де:**

$D_p$  (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

$D_p$  (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta D_{TBE}^H =$   $-$   $=$  **грн (без ПДВ), де:**

$\Delta D_{TBE}^H$  (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

$\Delta D_{TBE}^H$  (без ПДВ) – *відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23* нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

*Проти зафіксованої Актом № 188 суми  $\Delta D_{TBE}^H$  грн (без ПДВ) та  $\Delta D_{TBE}^H$  (без ПДВ) нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.*

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2021 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$   $-$   $=$  **грн,**

де  $\Delta OKB$  – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

$\Delta OKB$  – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні  $\Delta OKB$ у показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{ОНВ}$ ):

$$\Delta_{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{Пст}$ ) у звітному році:

$$\Delta_{Пст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$$

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

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$$П \text{ уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн,}$$

де грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{Пнов}$ ) у звітному році – **грн.**

$$10. \text{ Дельта за статтею «податок на прибуток» } (\Delta_{ПП}), \text{ у звітному році:}$$
$$\Delta_{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ) де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

= **грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).*

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою 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 звітного року - **грн (без ПДВ).**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:**

= **грн (без ПДВ).**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

- = **грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)*

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

**Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:**

\* = грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року**

Протягом 2022 року Товариство понесло витрати, пов'язані із бойовими діями, а саме:

№	Назва кредитора	Сума (тис.грн)
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
	<b>Всього</b>	

Також, перевіркою встановлено, що Товариством виконано заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій здійснювались господарським способом у розмірі грн (без ПДВ) які віднесено, з урахуванням скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП за 2022 рік, наданої Товариством листом від 18.04.2023 № 03.13-6178, в якій витрати на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій віднесені до складу операційних контрольованих витрат.

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282

(за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

операційні неконтрольовані витрати – грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.  
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);  

$$\frac{\text{х}}{\text{х}} = \text{грн (без ПДВ).}$$

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території							525 600	
2	Для сільської території							525 600	
3	<b>Усього</b>								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = ( \quad ) \times \quad + \quad ( \quad ) \times ( \quad )$$

=  $\quad$  грн, де:

$\quad$  грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

$\quad$  грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

$\quad$  грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – **становить** **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн,

*Проти зафіксованої Актом № 188 – \_\_\_\_\_ грн*

де:

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / \_\_\_\_\_ грн;

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $ФОП_{t-1}$ )  $0,3 \% \times$  грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ **грн**,

*Проти зафіксованої Актом № 188 – \_\_\_\_\_ грн*

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році - \_\_\_\_\_ **грн**. (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 188 – \_\_\_\_\_ грн.*

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. \_\_\_\_\_  $*0,03 =$  \_\_\_\_\_ **грн** (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 надано наступні пропозиції (мовою документу):

«7...уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), проте ця цифра має бути скоригована, та становити \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), так як скориговано регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка складає « \_\_\_\_\_ ».

Також, .....у пункті 8 сума « \_\_\_\_\_ » має бути зазначена на рівні « \_\_\_\_\_ ».

Це пов'язано з тим, що уточнено суму коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначене уточнення було викладено у листі-поясненні до Акта АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 18.04.2023 № 08.14-6236 (вх. НКРЕКП від 19.04.2023 № 7089/1-23).

Уточнений розрахунок регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ДПст додаються. Звертаємо увагу на те, що уточнення зазначених показників впливає на наповнення Додатка до Акта (3.25) (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка).

Відповідно у пункті 12 (сторінка 242) необхідно перерахувати загальну суму додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.»

Так, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 надано свої пропозиції до регуляторної бази активів (мовою документу):

«6.1. Щодо регуляторної бази активів

Відповідно додатку до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188 регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 ( $РБА^0_{поч\ t}$ ) визначається за наступною формулою :

$$РБА^0_{поч\ t} = РБА^0_{поч\ t-1} - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

де:

$РБА^0_{поч\ t-1}$  – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1.

Даний показник дорівнює показнику  $РБА^0$ , розрахованому комісією з перевірки станом на 31.12.2020 (табл. 4) та становить \_\_\_\_\_ грн;

$ВА_{t-1}$  – первісна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначений показник обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі  $РБА^0$  ( $ВА2021$ ) станом на 31.12.2021, та становить \_\_\_\_\_ грн;

$A^0_{t-1}$  – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, що раніше не були враховані в регуляторній базі активів, створеній на дату переходу на стимулююче регулювання, що визначається відповідно до Порядку 899 за формулою, зазначеною у пункті 2.8, а саме



$$A^0 = \frac{РБА^0}{30}$$

Та становить / 30 = грн;

$I_{t-1}$  – вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку 899 у році  $t-1$ .

$$- \quad - \quad + \quad = \quad \text{грн.}$$

При цьому, відповідно до Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 (зі змінами) показник  $ВА_{t-1}$  – це залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році  $t-1$ . При подані реєстру активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, за період від дати переходу до стимулюючого регулювання до 31.12.2021 (включно) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначало як первісну вартість активів станом на 01.01.2021 року, так і залишкову вартість активів на дату їх виведення з експлуатації.

Застосування в розрахунку первісної вартості виведених з експлуатації активів призводить до подвійного віднімання амортизації, що нарахована на дані активи.

У разі застосування в розрахунку залишкової вартості виведених з експлуатації активів величина регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021, становитиме грн:

$$- \quad - \quad + \quad = \quad \text{грн.}$$

Слід зазначити, що при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електроенергії НКРЕКП застосовувала саме залишкову вартість виведених з експлуатації активів (розрахунковий файл тарифів на послуги з розподілу електроенергії НКРЕКП).

Некоректне застосування величини вартості виведених з експлуатації активів, а саме первісної замість залишкової, призведе до заниження регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 на грн.

$$- \quad = \quad \text{грн}$$

Невірний розрахунок величини регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 призвів до невірного розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року.

Так, в додатку до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188 регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року визначена за формулою:

а саме:  $РБА_{\text{поч } t}^0 = РБА_{\text{поч } t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}$ , тис. грн,

$$- \quad - \quad + \quad = \quad \text{грн;}$$

де:

- регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 року;

- залишкова вартість станом на 31.12.2021 року виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання в 2022 році;

- амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році;

- вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пункти 2.5 та 2.6 Порядку 899), створених протягом 2021 року.

Застосування  $РБА_{\text{поч } t-1}^0$  (регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року) на рівні грн є не вірним. Дана

величина станом на 01.01.2022 року повинна становити \_\_\_\_\_ грн. Відповідно, регуляторна база активів яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року повинна становити:

– – + = \_\_\_\_\_ грн.

Хочемо звернути Вашу увагу на те, що при розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання в 2022 році застосована вірна залишкова вартість виведених з експлуатації активів, на протипагу невірному застосуванню первісної вартості виведених з експлуатації активів в 2021 році.

*Просимо внести зміни в додаток 20 до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188, відповідно до наданих розрахунків, адже зазначені величини впливають на подальший розрахунок регуляторної бази активів та розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.*

Вище зазначені неточності в розрахунках регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання призвели до невірно розрахованої уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (далі - П уточ ст.), у 2022 році. При визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року в пункті 8 зазначено, що:

«П уточ ст. = \_\_\_\_\_ \*0,03 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.»

**Просимо в розрахунку П уточ ст. застосувати величину уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році в розмірі \_\_\_\_\_ грн.**

Розрахунок уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році повинен бути:

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ \*0,03 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

**Відповідно просимо провести перерахунок дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{ст}$ ) у 2022 році:**

$\Delta\Pi_{ст} = ( \text{_____} - \text{_____} ) * 50\% = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ), де:}$

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,

законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = \*0,03 = грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ),*

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = \* = грн (без ПДВ), де:

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

в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у.о.

12. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 41 захід III на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим

підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 в обґрунтуванні до Проекту постанови **невірно визначена загальна вартість фінансування по заходах ІІ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними**, а саме **грн (без ПДВ)**, оскільки при здійсненні розрахунків не було враховано заходи І.1.5.2.3 та ІV.3.7 на загальну суму фінансування **грн (без ПДВ)**, що були освоєні але непрофінансовані у повному обсязі та, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок 955), **вважаються не виконаними** станом на 31.12.2022. З урахуванням зазначеного, загальна вартість фінансування по заходах ІІ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, **що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними**, складає **грн (без ПДВ)**.

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

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році:

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн. (без ПДВ)**.

16. 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 звітного періоду - (-) **грн (без ПДВ)**.

*Проти зафіксованої в Акті № 188 – грн*

*Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.*

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = – = **грн (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.

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

Актом планової перевірки від 11.04.2023 № 188 встановлено та зафіксовано, що згідно з наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацією комісії з перевірки щодо дефіциту/профіциту коштів по приєднанням за 2022 рік загальна величина дефіциту коштів за 2022 рік складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Проаналізувавши скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» скоригований Звіт за 2022 рік було надано до НКРЕКП лише листом від 01.03.2023 № 4456/2-23.

Враховуючи значну розбіжність між наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також необхідність додаткового дослідження наданих АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>Разом 1+2 клас</b>							

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		

лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт*год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)		
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				

Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2022 рік</b>				

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

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Комісія з перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 41 захід ІІІ на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» **грн (без ПДВ);**
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» **грн (без ПДВ);**
- «За перетоки реактивної е/е» **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики своєю службовою запискою від 08.05.2023 № 750/17-23, зазначає (**мовою документу**): «враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонуємо загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до *Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов*, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428).».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 сума недофінансування Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік становить **грн (без ПДВ) ( - )**.

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної

енергії:

$Др = \quad = \quad$  **грн (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. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta_{ДТВЕ}^H = \quad = \quad$  **грн (без ПДВ)**, де:  
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);  
грн (без ПДВ) – *відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23* нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

*Проти зафіксованої Актом № 188 суми  $\Delta_{ДТВЕ}^H$  грн (без ПДВ) та грн (без ПДВ) нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.*

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} = \quad - \quad = \quad$  **грн**,  
де **грн** - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;  
**грн** - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{ОНВ}$ ):

$\Delta_{ОНВ} = \quad - \quad = \quad$  **грн (без ПДВ)**,

*Проти зафіксованої Актом № 188 –* **грн (без ПДВ)**

де:

**грн (без ПДВ)** – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

**грн (без ПДВ)** – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 188 –* **грн (без ПДВ)**



8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{ст}}$ ) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$$\Delta\Pi_{\text{ст}} = ( \quad - \quad ) * 50\% = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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

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

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{ст}}$ ) у 2022 році складає:

$$\Delta\Pi_{\text{ст}} = ( \quad - \quad ) * 50\% = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2022 році:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов.</sub>, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році:

$$\Delta\Pi\Pi = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році

відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 зазначає, що сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

+ (-) + (-) + + + (-) + + (-) + +  
+ (-) + + + = (-) грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **державна частка відсутня.**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає

**уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.05.2023 № 750/17-23 пропонує при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» ВІП УШТР врахувати у Проекті постанови наступні пропозиції:

1. Урахувати пропозицію, зазначену в листі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 08.05.2023 №03.13-7228 наступним чином:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік у термін до 01 липня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка включає підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

3. Зобов'язати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з урахуванням вимог Порядку 955 звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4. Зобов'язати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з урахуванням вимог Порядку 955 звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік виконання перехідного заходу «Нове будівництво двоколової лінії 110 кВ від ПС-750 кВ « \_\_\_\_\_ » до ПС-110 кВ « \_\_\_\_\_ » у \_\_\_\_\_ районі. Ділянка ПЛ. 1 черга» на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

5. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 3 у термін до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. У разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 1, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

7. Постановою, що буде прийнято за результатами розгляду питання «Про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» також передбачити:

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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ

«ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

НКРЕКП за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

1. Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **56 951,32 тис. грн** (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік у термін до 01 липня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **29 742,52 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 11,93 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 599,31 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 309,55 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 2021 році у розмірі 1 535,71 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 230,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 637,28 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 519,22 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 2022 році у розмірі 899,02 тис. грн (без ПДВ).

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **37 300,45 тис. грн** (без ПДВ), яка включає підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році.

3) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 38 782,88 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік виконання перехідного заходу «Нове будівництво двокової лінії 110 кВ від ПС-750 кВ до ПС-110 кВ Ділянка ПЛ. 1 черга» на суму 36 915,22 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

5) у строк до 01 червня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області уточнений Реєстр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2021 рік, станом на 31 жовтня 2021 року в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

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) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **109 497,93 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі **1 004,70 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **3 350,00 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році, визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, у розмірі **105 143,23 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 у термін до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 56 951,32 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпунктах 1 та 2 пункту 3, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **29 742,52 тис. грн (без ПДВ)** та **37 300,45 тис. грн (без ПДВ)** відповідно.

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

### **у строк до 01 червня 2023 року:**

забезпечити розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартальну інформацію щодо показників якості електричної енергії, їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що передбачено пунктом 9.4.2. глави 9.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

подати до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік із зазначенням інформації про стан надання послуг з приєднання згідно з реєстром чинних технічних умов;

надати гр. Усатюк І. І. та гр. Кухтіцькому К. Ю. компенсацію та сплатити пеню за порушення строків надання послуг з приєднання або надати обґрунтовану відмову, про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

привести умови договору про тимчасове приєднання, укладеного із гр. Лозіцьким П. І. та технічні умови тимчасового приєднання у відповідність до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, шляхом виключення умов щодо необхідності погодження замовником з ОСР проекту внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника (від точки приєднання), про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонським О. Б. в частині встановлення засобу обліку, про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

**у строк до 01 серпня 2023 року** повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25 червня 2019 року № 0515-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку електричної  
енергії, та порушення Ліцензійних  
умов з розподілу електричної  
енергії та здійснення заходів  
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 16 березня 2023 року № 174, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та 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), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (у редакції, що діяла до 17 травня 2022 року) (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), а саме:

пункту 5.2 щодо обов'язку ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.4 щодо обов'язку ОСР надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nec.gov.ua](mailto:sqr@nec.gov.ua);

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг



з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

пункту 9 (у редакції, що діяла до 29 грудня 2022 року), яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 10, яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема:

альтеративні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання,

вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків,

обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

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

пункту 4.1.19 глави 4.1 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих

(діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання;

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.4.4 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині обов'язку постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії надавати послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку (далі – ККО);

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено, що оператори систем розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 – 63 та 109 – 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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 розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

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

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогностичних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих

мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), яким встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.»: зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

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

підпункт 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 9 щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,



підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, а саме:

пункту 5.2 щодо обов'язку ОСР, кількість споживачів яких перевищує 100000, надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.4 щодо обов'язку ОСР надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nec.gov.ua](mailto:sqr@nec.gov.ua);

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині надання до НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСР/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 9 (у редакції, що діяла до 29 грудня 2022 року), яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 10, яким встановлено, що оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятій календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема:

альтеративні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання,

вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове

приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків,

обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.4.4 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині обов'язку постачальника послуг комерційного обліку надавати послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та ККО;

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено, що оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 — 63 та 109 — 125), та відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

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

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання

у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України).

Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

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

підпункту 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 9 щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі

сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 56 951,32 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік у термін до 01 липня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 29 742,52 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 11,93 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 599,31 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 309,55 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 2021 році у розмірі 1 535,71 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 230,5 тис. грн (без ПДВ);



50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 637,28 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 519,22 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 2022 році у розмірі 899,02 тис. грн (без ПДВ).

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 37 300,45 тис. грн (без ПДВ), яка включає підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році.

3) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 38 782,88 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік виконання перехідного заходу «Нове будівництво двокової лінії 110 кВ від ПС-750 кВ *інформація з обмеженим доступом* до ПС-110 кВ *інформація з обмеженим доступом* Ділянка ПЛ. 1 черга» на суму 36 915,22 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

5) у строк до 01 червня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області уточнений Реєстр активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого

регулювання, за 2021 рік, станом на 31 жовтня 2021 року в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

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) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 109 497,93 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі 1 004,70 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 350,00 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році, визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, у розмірі 105 143,23 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 у термін до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 56 951,32 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпунктах 1 та 2 пункту 3, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 29 742,52 тис. грн (без ПДВ) та 37 300,45 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушення  
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

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 11 квітня 2023 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення 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), а саме:

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині обов'язку постачальника послуг комерційного обліку надавати послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку;

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу щоквартально розміщувати інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

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

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну

компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким встановлено, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

для чого:

1) у строк до 01 червня 2023 року:

забезпечити розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартальної інформації щодо показників якості електричної енергії, їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що визначено пунктом 9.4.2 глави 9.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії,

подати до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік із зазначенням інформації про стан надання послуг з приєднання згідно з реєстром чинних технічних умов,

надати гр. Усатюк І. І. та гр. Кухтіцькому К. Ю. компенсацію та сплатити пеню за порушення строків надання послуг з приєднання або надати обґрунтовану відмову,

привести умови договору про тимчасове приєднання, укладеного із гр. Лозіцьким П. І., та технічні умови тимчасового приєднання у відповідність до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану шляхом виключення умов щодо необхідності погодження замовником з ОСР проекту внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника (в точці приєднання), про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонським О. Б. у частині встановлення засобу обліку.

Про виконання зазначених вимог у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25 червня 2019 року № 0515-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 16 березня 2023 року № 174, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 11 квітня 2023 року № 188.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>



<p>постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги), а саме:</p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.2</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.4</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)</b> «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)</b> «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)</b> «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП № 450</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: <a href="mailto:sqr@nerc.gov.ua">sqr@nerc.gov.ua</a>;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 1 оператори систем розподілу подають до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 3 оператори систем розподілу подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 6 оператори систем розподілу подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:</p> <p><b>Додаток 2</b> до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та <b>Додаток 4</b> до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» за III квартал 2021 року до НКРЕКП (в паперовому та електронному вигляді) <b>на 2 дні</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річний)</b> за 2022 рік <b>на 1 день</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)</b> за IV квартал 2022 року <b>на 1 день</b>;</p> <p>звіт за формою <b>№ 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)</b> за листопад 2022 року <b>на 6 днів</b>.</p>	

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX ПРРЕЕ</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено що Оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах</p>
<p>За результатами дослідження функціонування власного вебсайту Ліцензіата, комісією з перевірки встановлено, що на офіційному вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b><u>не розміщено інформацію</u></b> щодо показників якості електричної енергії, їх фактичних значень.</p>		
3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу 2 пункту 5.3 Договору про участь у балансуючій групі від 26.01.2021 № БГ21/01/26-1</b></p> <p><b>абзацу 2 пункту 6.3 Договору про участь у балансуючій групі від 28.03.2022 № БГ-28/03/22-1</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.2 Договору про постачання електричної енергії споживачу від 30.12.2020 № ВІ-309900/06.78-1404Д</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 6.2 Договору</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок Учасника своєчасно та в повному обсязі, згідно з виставленими СВБ рахунками оплачувати вартість електричної енергії для врегулювання небалансів;</p> <p>яким визначено обов'язок Учасника своєчасно та в повному обсязі, згідно з виставленими СВБ рахунками оплачувати вартість електричної енергії для врегулювання небалансів, з урахуванням положень п. 11.1 Договору.</p> <p>яким визначено обов'язок Споживача забезпечувати своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;</p> <p>яким визначено обов'язок Споживача забезпечувати</p>

<p><b>про постачання електричної енергії споживачу від 19.01.2022 № ВІ-309900/06.78-42Д</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про участь у балансуєчій групі № БГ21/01/26-1 від 26.01.2021. Станом на <b>31.12.2022</b>, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Станом на час перевірки заборгованість залишається <b>непогашеною</b>.</p> <p>Також встановлено, що між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про участь у балансуєчій групі № БГ-28/03/22-1 від 28.03.2022. Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Станом на час перевірки заборгованість залишається <b>непогашеною</b>.</p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договори про постачання електричної енергії споживачу № ВІ-309900/06.78-1404Д від 30.12.2020 та № ВІ-309900/06.78-42Д від 19.01.2022. Станом на 31.12.2022, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства перед обліковується <b>заборгованість</b> попередніх періодів у сумі <b>грн.</b> Зазначена сума боргу <b>була сплачена</b> Ліцензіатом 22.02.2023, що підтверджується платіжною інструкцією № 0003368058 від <b>22.02.2023</b>.</p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0515-02041. Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператора системи передачі.</b></p> <p>Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та укладено договір від 25.06.2019 № 0515-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2021 обліковується <b>заборгованість</b> АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі <b>грн (з ПДВ).</b> Станом на 31.12.2022 обліковується <b>заборгованість</b> АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі <b>грн (з ПДВ).</b></p>	

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень частини першої статті 6 Господарського кодексу України загальними принципами господарювання в Україні, зокрема є заборона незаконного втручання органів державної влади та органів місцевого самоврядування, їх посадових осіб у господарські відносини.

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю вбачає порушення в діях Товариства лише пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 13, підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 5.2 і підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі.

<p>4</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн.</p>
--	---

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у якості забезпечення кредиту, відповідно до Генерального кредитного договору № 455/2020/ВОД-КБ-ГКД від 27.11.2020, укладеного між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 47 об'єктів Товариства (нерухоме майно та обладнання) балансовою вартістю грн, станом на 31.12.2022.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що письмове повідомлення про вищезазначену інформацію Ліцензіатом до НКРЕКП не надавалось.

<p>5</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій</p>
--	---

<p><b>абзацом першим пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08.12.2018 № 1965</b></p> <p><b>пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</b></p>	<p>документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125);</p> <p>в частині надання ДО НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» подавало із порушенням термінів:</p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік <b>на 1 робочий день;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за червень 2022 року <b>на 1 робочий день;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за липень 2022 року <b>на 9 робочих днів;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за жовтень 2022 року <b>на 19 робочих днів;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання та Звіт щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за листопад 2022 року <b>на 2 робочих дні;</b></p> <p>Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік <b>на 30 робочих днів.</b></p>	
<p><b>6 пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва</p>

<p><b>Україні воєнного стану,</b> затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)</p>	<p>(реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ</p>
---	--

**Щодо звернення гр. Лозіцького П. І.**

До НКРЕКП надійшло електронне звернення гр. Лозіцького П. І. щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 01.02.2023 № 2419/17.1.4/9-23 надано відповідь.

Перевіркою встановлено, що гр. Лозіцький П. І. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 07.09.2022 про надання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж житлового будинка за своєю адресою, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 5 кВт (існуюча 3 кВт) (І ступінь приєднання).

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Лозіцьким П. І. укладено Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж від 09.09.2022 № 05.98-13626 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 09.09.2022 № 05.98-13626, дата отримання ТУ Замовником - 15.09.2022.

У відповіді на звернення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.02.2023 № 97.43-2944 повідомило НКРЕКП, що згідно з пунктом 9.1.1 виданих ТУ на тимчасове приєднання Замовник розробляє, узгоджує з оператором системи розподілу та іншими зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж. На даний момент часу, гр. Лозіцький П. І. офіційно так і не надав АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проектну документацію на погодження. Відповідно, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 15.02.2023 № 97.43-2944 запропонувало гр. Лозіцькому П. І. чим скоріше надати дану проектну документацію на погодження із відповідною реєстрацією. Після чого, процедура з тимчасового приєднання буде продовжена.

Після отримання даної відповіді, НКРЕКП повторно звернулося до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 21.02.2023 № 5572/17.1.4/9-23, яким зобов'язало АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом десяти днів з дня отримання листа привести договірні відносини із Замовником у відповідність до вимог порядку.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом № 05.98-3984 від 02.03.2023 повідомило НКРЕКП та гр. Лозіцького П. І. про те, що вимоги, висунуті в пункті 9.1.1 технічних умов тимчасового приєднання об'єкта замовника, стосуються виключно мереж зовнішнього електрозабезпечення, що відносяться до лінійної частини приєднання. Насправді, лінійна частина приєднання не є електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення об'єкта архітектури, але такою називається через підміну вживаних термінів (понять) в Порядку НКРЕКП. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вважає необхідним погодження проекту будівництва внутрішніх електромереж внутрішнього електрозабезпечення заявником (виключно тих мереж, які належать до лінійної частини приєднання).

Станом на момент перевірки питання тимчасового приєднання гр. Лозіцького П. І. з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не врегульовано.**

Постановою від 26.03.2022 № 352 НКРЕКП затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок).

Пунктом 10 Порядку передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище **27,5 кВ** на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання.

Підпунктом 9.1.1 пункту 9.1 розділу 9 ТУ до Договору тимчасового приєднання від 09.09.2022 № 05.98-13626, укладеного з гр. Лозіцьким П. І. визначено обов'язок Замовника розробити, узгодити з ОСР та іншими зацікавленими сторонами проектну документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж.

При цьому, відповідно до розділу 3 ТУ до Договору тимчасового приєднання від

09.09.2022 № 05.98-13626, рівень напруги в точці приєднання визначено на рівні **0,4 кВ.**

Тобто, вимога щодо необхідності погодження Замовником проєктної документації щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення з ОСР не відповідає вимогам Порядку.

<p>7</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>у частині інформування замовника протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, у спосіб, вказаний ним у заяві, про зауваження</p>
--	--

**Щодо звернення гр. Корнієнка С. М.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Корнієнка С. М. від 23.08.2022 № 5 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника, розташованого за його адресою.

Перевіркою встановлено, що 23.02.2022 гр. Корнієнко С. М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою на приєднання нежитлового приміщення. До заяви про приєднання додано згоду від МКП «УК»Замостя» щодо приєднання до електричних мереж із замовленою потужністю 2 кВт.

Листом від 17.03.2022 № 05.98-5081 (до затвердження «Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану») АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику повідомлено, що Товариство не заперечує щодо приєднання об'єкта до електричних мереж системи розподілу, але дане питання згідно діючих нормативних документів має вирішуватися з урахуванням пункту 4.1.40. Кодексу систем розподілу та об'єкт гр. Корнієнка С. М. є вбудованим приміщенням, яке є частиною внутрішнього об'єкта будівлі. Оскільки власник (управитель) будинку для збільшення потужності будинку в цілому до Товариства не звертався та функції Замовника такого приєднання у порядку, встановленому законодавством, на гр. Корнієнка С. М. не покладав, останньому були надані відповідні роз'яснення листом Товариства від 17.03.2022 № 05.98-5081, технічні умови не розроблялися.

Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж та під час зміни технічних параметрів, регулюються розділом IV Кодексу.

У відповідності до пункту 4.1.40 Кодексу (у редакції, що була чинною на час подання заяви про приєднання електроустановок до електричних мереж), послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.

Згідно з пунктом 4.4.1. глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі – заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до Кодексу, та відповідними документами.

Відповідно до положень пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу при отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження.

<p>8</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.</p>
---	---

#### **Щодо звернення гр. Рубаника Б. А.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Рубаника Б. А. від 24.03.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання багатоквартирного житлового будинку за адресою замовника, проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за тарифами для побутових споживачів, недопущення припинення електропостачання житлового будинку, надіслане листом Офісу Президента України від 03.06.2022 № 22/022096-02.

Перевіркою встановлено, що листом від 12.04.2022 № 02.46-5996 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомило гр. Рубаника Б. А., що на дату розгляду його звернень розподіл електричної енергії на об'єкт будівництво житлового будинку, що розташований за адресою замовника відбувається на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 11.03.2020 № 3А-046900, який укладений між

та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Договірні відносини щодо розподілу електричної енергії між Товариством та гр. Рубаник Б. А. відсутні.

Враховуючи те, що в березні 2022 здійснювалося тимчасове припинення постачання електричної енергії на об'єкт за ініціативою постачальника, заявника було повідомлено, що на дату розгляду звернення розподіл електричної енергії до вказаного об'єкту здійснюється в робочому режимі, постачання електричної енергії відновлено.

не надавав АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацію щодо введення житлового будинку, що розташований за адресою замовника, в експлуатацію.

У зв'язку з не введенням житлового будинку, що розташований за адресою замовника, в експлуатацію, не звертався щодо опломбування поквартирних лічильників багатоквартирного будинку.

Тарифи на електричну енергію для зазначеного об'єкту визначені умовами договору про постачання електричної енергії, який укладений між постачальником електричної енергії та Обслуговуючим кооперативом

13.05.2022 гр. Рубаник Б. А. повторно звернувся до Товариства з аналогічним зверненням.



Оскільки з дати попереднього розгляду жодних змін за об'єктом «Будівництво житлового будинку за адресою замовника не відбулося, листом Товариства від 07.06.2022 № 02.46-8055 заявнику були надані роз'яснення, аналогічні роз'ясненням, наданим листом від 12.04.2022.

На момент виникнення договірних відносин (13.01.2016) щодо приєднання електроустановки житлового будинку до електричних мереж взаємовідносини, які виникали під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж, регулювалися Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 (далі – Правила), які втратили чинність згідно з постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Згідно з положеннями пункту 1.3 Правил, послуга з приєднання надається на підставі договору про приєднання, що укладається за типовою формою (додаток 1 до Правил).

Згідно з положеннями пункту 3.1.11 Правил, підключення електроустановки замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

Для приєднання до електричних мереж багатоквартирного житлового будинку за III категорією з надійності, величиною потужності 45 кВт за адресою замовника між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та (далі – замовник) було укладено Договір про приєднання до електричних мереж від 13.01.2016 № 171 (далі – Договір про приєднання), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови від 13.01.2016 № № 43-84-171 (далі – Технічні умови).

Згідно з вимогами пунктів 5 та 6 Технічних умов, точка забезпечення потужності встановлена в РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ № , а точка приєднання встановлена на контактних з'єднаннях ЗШ-0,4 кВ приєднання комутаційного апарату 0,4 кВ, який встановлено в РУ-0,4 кВ КТП № , для приєднання живлячої ЛЕП 0,4 кВ до об'єкту.

При цьому, згідно з вимогами пункту 1.7 Правил, точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

<p>9</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 9 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання Замовнику реєстраційного номера заяви про приєднання в узгоджений із Замовником спосіб;</p> <p>в частині ненадання Замовнику у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією проєктів договору, технічних умов, орієнтовного розрахунку вартості приєднання.</p>
--	--

**Щодо звернення гр. Супівського В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Супівського В. В. від 04.10.2022 щодо врегулювання

взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника, розташованого за його адресою.

Під час перевірки НКРЕКП було встановлено, що гр. Супівський В. В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою на приєднання житлового будинку від 09.09.2022 №05/9158. За результатами розгляду заяви про приєднання Товариство із дотримання терміну, визначеного пунктом 14 Порядку, підготовлено проект договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 13.09.2022 №05.98-13807 із відповідним проектом технічних умов тимчасового приєднання. Товариство повідомило Замовнику реєстраційний номер заяви під час його звернення в структурну одиницю Товариства.

За наданою інформацією АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дані документи були надіслані гр. Супівському В. В. поштовим зв'язком звичайним (не рекомендованим) листом. Підтвердження відсутнє, так як реєстр (або журнал) відправлених звичайних (нерекомендованих) листів в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не ведеться. 11.11.2022 гр. Супівський В. В. повторно був повідомлений про готовність договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 05.98-13807 від 13.09.2022, технічних умов, які є невід'ємним додатком до договору, та орієнтовний розрахунок вартості приєднання (як складова технічних умов) у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією (в телефонному режимі). Під час телефонної розмови з гр. Супівським В. В., ним було узгоджено отримання зазначених документів в СО «Могилів-Подільські ЕМ». При особистому зверненні до СО «Могилів-Подільські ЕМ» 15.11.2022 гр. Супівський В. В. отримав для ознайомлення вищезазначені договір та технічні умови тимчасового приєднання. Але станом на день перевірки НКРЕКП замовник не повертав підписані примірники договору та технічних умов тимчасового приєднання. Крім того, 18.11.2022 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» додатково надіслало примірники вищезазначених документів на поштову адресу гр. Супівського В. В. рекомендованим листом.

Листом від 28.11.2022 № 05.98-18630 Товариство повідомило НКРЕКП, що Замовник не виконав умов пункту 14 абзацу 1 Постанови № 352 від 26.03.2022 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», а саме Замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від ОСР проекту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання не обрав із запропонованих ОСР точок приєднання, не прийняв рішення про сторону відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання з обраною точкою приєднання, яка розташовується на межі земельної ділянки Замовника (на території цієї земельної ділянки), та не повідомив ОСР про прийняте рішення. Тобто Замовник не повертав підписані примірники договору та технічних умов тимчасового приєднання до Товариства. Станом на момент перевірки технічні умови та договір про приєднання не підписані Замовником.

В ході проведення перевірки дії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» приведені у відповідність, а саме ОСР повторно надав Замовнику проект договору, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов у зазначений в заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до положень пункту 6, послуга з тимчасового приєднання надається ОСР на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та ОСР.

Згідно з пунктом 7 Порядку для отримання проекту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до ОСР за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку, та відповідними документами, визначеними пунктом 8 Порядку.

Умовами пункту 9 Порядку визначено, що наданій замовником заяві про тимчасове приєднання з додатками до неї ОСР у день її подання присвоює реєстраційний номер. Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо).

Відповідно до положень пункту 10 Порядку ОСР не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості

приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Положеннями пункту 14 Порядку встановлено, що замовник у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від ОСР проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання обирає із запропонованих ОСР точок приєднання та повідомляє ОСР про прийняте рішення.

ОСР протягом одного календарного дня з дня отримання такого повідомлення надає замовнику скоригований та підписаний остаточний варіант договору про тимчасове приєднання з урахуванням обраної замовником точки приєднання, який підписується замовником разом з виданими технічними умовами, та повертається ОСР для реєстрації.

Згідно з інформацією, наданою ОСР листом від 28.10.2022 № 05.98-16955, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 09.09.2022 засобом поштового зв'язку отримано заяву Супівського В. В. про приєднання від 06.09.2022 (вх. ОСР від 09.09.2022 № 05/9158) (далі – заява про приєднання).

У заяві про приєднання було вказано про два способи отримання інформації - електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви про приєднання ОСР із дотриманням терміну, визначеного пунктом 14 Порядку, підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 13.09.2022 № 13807 (далі – проєкт договору) із відповідним проєктом технічних умов тимчасового приєднання (далі – проєкт технічних умов), які були Вам надіслані поштовим зв'язком.

При цьому, ОСР не надано підтвердження щодо надання Супівському В. В. реєстраційного номера заяви про приєднання, проєкту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов, у зазначені у заяві про приєднання способи обміну інформацією.

Отже, факт ненадання Замовнику реєстраційного номера заяви про приєднання в узгоджений із Замовником спосіб підтверджено.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині не видачі специфікації обладнання для точки приєднання, а також не вказання в технічних умовах усіх альтернативних точок</p>
----	---	--

#### **Щодо звернення гр. Бондаренко Н. І.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бондаренко Н. І. від 27.01.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Бондаренко Н.І.

Перевіркою встановлено, що гр. Бондаренко Н. І. звернулась до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою № 05/14104 від 26.12.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку за адресою замовника із замовленою до приєднання потужністю 16 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було підготовлено технічні умови, які є додатком до договору № 05.98-20975 від 30.12.2022.

До АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП було доведено зобов'язання внести зміни до технічних умов, які є додатком до договору в частині зазначення специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, зокрема, вказати альтернативні точки приєднання в технічних умовах.

Листом від 07.03.2023 № 05.98-4331 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомлено НКРЕКП про внесені зміни до технічних умов, які є додатком до договору № 05.98-20975 від 30.12.2022, а саме: підготовлена специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання, зазначені альтернативні точки приєднання.

20.03.2023 Замовник отримав на ознайомлення технічні умови із внесеними змінами та з специфікацією та вартістю обладнання та матеріалів.

Отже, на час здійснення перевірки відносини між гр. Бондаренко Н. І. та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **врегульовані**.

Згідно пункту 1 Порядку, Порядок регулює відносини, які виникають між операторами систем розподілу та замовниками послуг з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок замовників, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану.

Згідно з вимогами Порядку надаються послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу.

Так, відповідно до пункту 2 Порядку, альтернативні точки приєднання – точки приєднання, які знаходяться у мережах оператора системи розподілу і не передбачають здійснення реконструкції (технічного переоснащення) електричних мереж оператора системи розподілу, та точки приєднання у мережах суб'єктів господарювання з наявними відповідними резервами потужності. Ці точки мають бути розташовані у радіусі будівництва лінійної частини з дотриманням норм проектування.

Відповідно до пункту 5 Порядку, оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку, оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

<p>11 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>в частині визначення типу приєднання</p>
--	--

Кодексу систем розподілу	
<p><b>Щодо звернення гр. Давидчука Ю. М.</b></p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Давидчука Ю. М. (далі-Замовник) від 30.12.2021 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання до електричних мереж його об'єкта.</p> <p>Перевіркою встановлено, що гр. Давидчук Ю. М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою № 14392 від 01.11.2021 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за адресою замовника із замовленою до приєднання потужність 31 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було підготовлено технічні умови від 12.11.2021 № ТУ0028911211211010330000001 нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника. Товариством та замовником жодних технічних та організаційних заходів щодо реалізації даного приєднання не було здійснено (послуга була не оплачена), оскільки Давидчук Ю. М. не погодився із визначеним типом приєднання.</p> <p>11.01.2022 було здійснено повторний виїзд працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на об'єкт Замовника для узгодження питання приєднання в частині додаткових замірів для визначення типу приєднання. Відповідно, Товариство повідомило Замовника листом від 12.01.2022 №05.98-555 про те, що йому необхідно повторно звернутися до Товариства із заявою щодо підготовки ТУ стандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу.</p> <p>Замовник повторно звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 01.02.2022 № 1380 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за адресою замовника із замовленою до приєднання потужність 31 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготовлено технічні умови від 14.02.2022 № ТУ0035521402221010110000001 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.</p> <p>14.02.2022 Замовником здійснено оплату вартості стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».</p> <p>Постановою НКРЕКП від 26.03.2022р. № 352 було затверджено «Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», який регулює взаємовідносини між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та Замовником під час дії воєнного стану та призупиняє дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 з останніми внесеними змінами від 28.04.2021р.</p> <p>На офіційному сайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за посиланням <a href="https://voe.com.ua/news/shanovni-zamovnyky-posluhy-pruyednannya">https://voe.com.ua/news/shanovni-zamovnyky-posluhy-pruyednannya</a> та у газеті «Вінниччина» від 13.04.2022р. було розміщено оголошення щодо неможливості виконання договірних зобов'язань стосовно надання послуг з приєднання.</p> <p>На виконання умов Публічного договору про стандартне приєднання, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 13.09.2022 виконано в повному обсязі роботи з приєднання об'єкта Давидчука Ю. М. до електричних мереж.</p> <p>Комісії з перевірки надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) № 15155 від 13.09.2022 повідомлення про надання послуг з приєднання ПВ003552140222101011130922</p> <p>04.10.2022 прийнятий в експлуатацію облік електричної енергії змонтований на об'єкті Замовника та 05.10.2022 з Замовником укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу.</p> <p>Перелік документів, що додаються до заяви про приєднання, визначений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.</p> <p>Згідно з пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від</p>	

дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Отже, абзацом другим пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що для визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне) за місце (точку) забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання.

Тобто, абзацом першим пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу встановлено, яким чином оператори систем розподілу (виходячи зі структури електричних мереж та навантаження у зоні можливого приєднання) мають визначати тип приєднання, та визначено, що точка забезпечення потужності (замовленої до приєднання), яка використовується для визначення типу приєднання (найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання), може не співпадати з точкою забезпечення потужності, від якої оператори систем розподілу будуть здійснювати розвиток своїх електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовника відповідної потужності.

12	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.3.6 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині ненадання послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку</p>
----	---	--

#### **Щодо звернення Мацедонського О. Б.**

До НКРЕКП надійшло повторне звернення ФОП Мацедонського О. Б. від 31.10.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині встановлення засобу обліку електричної енергії.

За поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2020-2022 років, у зв'язку з систематичним перевищенням допустимих втрат по фідеру № 1, від якого підключений Споживач, працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проводились неодноразові технічні перевірки та контрольні огляди на об'єктах фідера, в тому числі за адресою, де розміщені виробничі приміщення ФОП Мацедонського О. Б. Проте доступу до обстеження точки обліку Споживач не надавав, що підтверджено складеними актами недопуску.

18.10.2021 до СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» звернувся ФОП Мацедонський О. Б. з приводу заміни лічильника у зв'язку із виходом його з ладу внаслідок аварійної ситуації.

19.10.2021 було зафіксовано факт не збереження електролічильника внаслідок пожежі про що складено акт про порушення № 01854 від 19.10.2021. Вказаний акт про порушення розглянуто на засіданні комісії управління АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з розгляду актів про порушення (протокол № 214 від 11.11.2021), на якому було прийнято рішення про списання цього акту у зв'язку із наявністю звернення споживача до виявлення порушення.

20.10.2021 лічильник Енергія 9 СТК3-05Q2Н4М № 00063723 Споживача було доставлено на вхідний контроль до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» представником підрядника

20.10.2021 проведено вхідний контроль, що включає огляд, звірку пломб, зважування та електротехнічні дослідження. На момент проведення вхідного контролю зауважень не виявлено,

що зафіксовано в акті № 7658/35 від 20.10.2022.

21.10.2021 даний лічильник було отримано представником підрядника, який доставив його до СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» після проходження вхідного контролю, що є порушенням вимог наказу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» № 241 від 30.06.2020 «Про введення в дію «Інструкції про організацію роботи з проведення вхідного контролю ключових елементів вузлів обліку точок комерційного обліку електричної енергії та пломбувальних пристроїв», згідно якого, отримання лічильника після проведення вхідного контролю здійснюється виключно представниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

При детальному огляді даного лічильника виникли зауваження стосовно пломбування та корпусу лічильника. Тому було прийнято рішення щодо повторного проведення вхідного контролю приладу обліку та проведення доставки виключно представниками Товариства.

04.11.2021 лічильник Енергія 9 СТК3-05Q2Н4М. № 00063723 був повторно доставлений на вхідний контроль представником СО «ВЦЕМ» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

04.11.2021 на момент повторного проведення вхідного контролю, виявлено невідповідність п.4.2.2 ГОСТ 30206, в результаті чого встановлена можливість здійснювати недооблік електроенергії. Тому було прийняте рішення визнати лічильник непридатним до застосування в колах комерційного обліку, що зафіксовано в акті № 21290 від 04.11.2021.

Лічильник був повернений Споживачеві із пропозицією надати інший лічильник з переліку рекомендованих постачальником послуг комерційного обліку для організації проведення вхідного контролю та його встановлення.

Враховуючи викладене, слід зазначити, що згідно з пунктом 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРРЕЕ), на роздрібному ринку виробництво, передача, розподіл, постачання та споживання електричної енергії без розрахункових засобів комерційного обліку не допускається, крім випадків, передбачених цими Правилами та Кодексом комерційного обліку.

Пунктом 2.3.2 ПРРЕЕ визначено, що для вимірювання з метою комерційних розрахунків за електричну енергію мають використовуватися розрахункові засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки.

Пункт 2.3.3 ПРРЕЕ передбачає, що електроустановки споживачів мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами вимірювальної техніки для розрахунків за спожиту електричну енергію, технічними засобами контролю і управління споживанням електричної енергії та величини потужності, а також (за бажанням споживача) суміщеними з лічильником електричної енергії або окремими засобами вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 2.3.5 ПРРЕЕ планова заміна, у тому числі на виконання вимог нормативно-правових актів, технічна підтримка та обслуговування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії здійснюються їх власником господарським або підрядним способом або постачальником послуг комерційного обліку відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку, який укладається між споживачем та постачальником послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку.

Непланова заміна, ремонт розрахункових засобів вимірювальної техніки здійснюється постачальником послуг комерційного обліку за рахунок учасника роздрібного ринку, на вимогу (за ініціативою) якого здійснюється непланова заміна, ремонт розрахункового засобу вимірювальної техніки.

Пунктом 2.3.6 ПРРЕЕ зазначено, що послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку.

Надання споживачу замовлених ним послуг з облаштування вузла обліку або реконструкції вузла обліку електричної енергії здійснюється за рахунок споживача.

Пункт 2.3.8 ПРРЕЕ передбачає, що споживач має право самостійно придбати засіб

вимірювальної техніки, який відповідає вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів вимірювальної техніки, та надати його постачальнику послуг комерційного обліку для встановлення на своєму об'єкті відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку.

Листами від 11.04.2022 № 151-/30ТП-22 та 06.03.2022 № 176/30ТП-22 НКРЕКП вказала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на недотримання вимог пункту 2.3.6 ПРЄЕ та зобов'язала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонський О. Б.

Проте станом на момент проведення перевірки відносини між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та ФОП Мацедонський О.Б. **не приведені у відповідність до вимог законодавства.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що листами від 11.04.2022 № 151-/30ТП-22 та 06.03.2022 № 176/30ТП-22 НКРЕКП повідомила Ліцензіата (мовою документу): *«що відповідно до пункту 6.5.25 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, експертиза ЗВТ у частині дослідження матеріалів, речовин, з яких виготовлені ЗВТ, пломби, індикатори впливу (зокрема магнітного/електричного поля) та/або інші захисні елементи, здійснюється спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт.*

*Враховуючи вищевикладене, НКРЕКП вважає, що відмова АТ «Вінницяобленерго» щодо здійснення встановлення Вашого лічильника на підприємстві є безпідставною, оскільки не ґрунтується на вимогах чинних нормативних документів.*

*Тому НКРЕКП вимагає, АТ «Вінницяобленерго» привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонський О.Б. в частині встановлення засобу обліку».*

<p>13</p> <p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
---	--

**Щодо звернення гр. Горчиці Г. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Горчиці Г. В. щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта замовника до електричних мереж житлового будинку, що знаходиться за адресою замовника.

Перевіркою встановлено, що гр. Горчиця Г. В. (надалі-Замовник) звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.09.2021 № 12264 про надання послуги з приєднання (збільшення потужності з 30 кВт до 32 кВт) до електричних мереж житлового будинка (з можливістю встановлення генеруючих установок) за своєю адресою із замовленою до приєднання потужність 32 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ (II ступінь стандартного



приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови №ТУ0018450410211011110000001 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника. 04.10.2021 Горчиця Г. В. отримала технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

22.10.2021 Замовниця здійснила оплату у сумі \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп. за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 22.10.2021 технічні умови №ТУ0018450410211011110000001 стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 21.09.2021.

**Приєднання повинно було бути виконано 21.12.2021.**

20.01.2023 Замовниця звернулася зі скаргою до Товариства щодо ненадання послуги з приєднання. Товариство повідомило Заявницю листом від 16.02.2023 №02.46-3066 про обставини що унеможлиблювали виконання умов договору у визначені строки.

16.03.2023 питання приєднання до електричних мереж було розглянуте на засіданні комісії ІКЦ. В ході засідання встановлено, що оскільки потужність збільшується на 2 кВт, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» прийшло до висновку щодо відсутності необхідності виконання всього обсягу робіт, що були передбачені технічними умовами стандартного приєднання, а оптимальним є рішення, за яким роботи для електрозабезпечення об'єкту замовника будуть мінімізовані.

Товариством були внесені зміни до технічних умов листом від 16.03.2023 № 05.98-4804. Згідно змін до технічних умов стандартного приєднання, була здійснена заміна ввідного комутаційного апарату з обмежувачем по струму в ЗКО об'єкта замовника. Станом на 30.03.2023 всі технічні заходи, передбачені розділом II технічних умов, виконані в повному обсязі.

Комісії з перевірки були надані повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок Замовника та акт здачі-приймання робіт. Від підпису в акті здачі-приймання робіт гр. Горчиця Г. В. відмовилася, про що свідчить відповідний запис. Встановлено, що **приєднання електроустановок Замовника виконано господарським способом.**

Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж та під час зміни технічних параметрів, регулюються розділом IV Кодексу

Згідно з Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. **Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.**

За результатами перевірки, встановлено що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **надало послугу зі стандартного приєднання Горчиці Г. В. в термін що перевищує строки, встановлені Кодексом.**

14	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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</p>
----	--	--

<p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації.</p>
<p>Ліцензіатом надана інформація, щодо отриманих Заяв від замовників про відшкодування коштів та відповіді на них:</p> <p>Утченко Т. В. (01/9730 від 28.07.2021) – лист № 97.43-14075 від 01.09.2021 про позитивне рішення щодо сплати пені грн та відшкодування коштів у розмірі грн;</p> <p>Усатюк І. І. (01/2006 від 17.02.2021) – лист № 97.43-3518 від 17.03.2021 про відмову щодо відшкодування коштів через обставини, настання яких не залежало від Товариства;</p> <p>Кухтіцький К. Ю. (01/9937 від 02.08.2021) – лист № 97.43-14074 від 01.09.2021 про відмову щодо відшкодування коштів через обставини, настання яких не залежало від Товариства.</p> <p>Проаналізувавши надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповіді Усатюк І. І. та Кухтіцькому К. Ю., про відмову щодо відшкодування коштів, комісія з проведення перевірки <b>встановила необґрунтованість наданих замовникам відмов.</b></p>	
<p>15 <b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах</p>
<p>Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, <b>виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю.</b> В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 97.43-2290 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з</p>	

приєднання за 2021 рік.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 10.02.2023 № 97.43-2566 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік. Попередньо був наданий лист від 02.02.2023 № 97.43-1758 про відтермінування надання звітної інформації. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП надано листом від 01.03.2023.

Комісія з перевірки зазначає, що коригування Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік та Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік Ліцензіатом здійснено шляхом корегування зазначених у листі НКРЕКП від 15.02.2023 № 1767/17.1.3/7-23 зауважень: в графах 22 «Тип приєднання» по трьох об'єктах; 109 «Спосіб виконання робіт (1-господарський; 2-підрядний)» по 25 об'єктах; 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність

(1-так) надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 10.02.2023 № 97.43-2566 надало звітну інформацію з моніторингу надання послуг з приєднання за 2022 рік. За результатами розгляду НКРЕКП наданої інформації отримано лист від 15.02.2023 № 1767/17.1.3/7-23 із зауваженнями щодо її заповнення. Розглянувши надані зауваження, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 01.03.2023 № 97.43-3934 надало свої пояснення та скореговану звітну інформацію з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2022 рік.*

*Стосовно зауважень НКРЕКП до заповнення графи 22 «Тип приєднання» надано пояснення, що договір про нестандартне приєднання по об'єктах замовників Рибаченко В.П., ТОВ «Імперіал Енерго», ФГ «Вищеольчедаївське» укладено до набуття чинності Постанови НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 «Про затвердження Кодексу систем розподілу», а саме у 2016 році. Зазначені об'єкти приєднання не підпадали під класифікатори типу приєднання (від 2 до 7), зазначені у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання.*

*Зауваження по заповненню графи 109 «Спосіб виконання робіт (1-господарський; 2-підрядний)» по об'єктах ТОВ «УКРЕКСКАВАЦІЯ-В», ФОП Павлюк Г.В., ФГ «Дзялів», ПП «Тартацька мрія», Рибаченко В.П., ТОВ «Шляхбуд», ФГ «Вищеольчедаївське», ПАТ «Продовольча компанія «Поділля», ФОП Колісник В.О., ТОВ «Нью Енерджи», ФГ «Щербич», ТОВ «РВО-Україна», Камінський Р.І., КНП «Ямпільська територіальна лікарня» Ямпільської міської ради, ФОП Мордванюк В.Н., Грак І.М., СТОВ «Ренет», Іванченко Максим Олександрович, ПрАТ «Гайсинське АТП 10506», ПОСП «Нападівське», ТОВ «АМГ Миронівське», ТОВ «Вінницький комбінат хлібопродуктів №2», ОСББ «Запорозжці», ТОВ «Рідні Лани», ПП «Сервіс Транс Плюс», Кооператив АКПП «Золота Нива», ТОВ «Спецбудстроймонтаж» стосувались відсутності відповідної відмітки про спосіб виконання. При цьому дані приєднання реалізовувались без робіт в мережах ОСР, у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання подібний класифікатор відсутній.*

*Згідно зауважень по заповненню графи 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-так) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її – 345 об'єктів ; по решті договорів (52 об'єкти) наявна додаткова угода щодо внесення змін в термін оплати послуги з приєднання.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що зауваження по заповненню графи 109 «Спосіб виконання робіт (1- господарський; 2- підрядний)» по об'єктах ТОВ «УКРЕКСКАВАЦІЯ-В», ФОП Павлюк Г.В., ФГ «Дзялів», ПП «Тартацька мрія», Рибаченко В.П., ТОВ «Шляхбуд», ФГ «Вищеольчедаївське», ПАТ «Продовольча компанія «Поділля», ФОП Колісник В.О., ТОВ «Нью Енерджи», ФГ «Щербич», ТОВ «РВО-Україна», Камінський Р.І., КНП «Ямпільська територіальна лікарня» Ямпільської міської ради, ФОП Мордванюк В.Н., Грак І.М., СТОВ «Ренет», Іванченко Максим Олександрович, ПрАТ «Гайсинське АТП 10506», ПОСП «Нападівське», ТОВ «АМГ Миронівське»,

ТОВ «Вінницький комбінат хлібопродуктів №2», ОСББ «Запорозжці», ТОВ «Рідні Лани», ПП «Сервіс Транс Плюс», Кооператив АКПП «Золота Нива», ТОВ «Спецбудстроймонтаж» стосувались відсутності відповідної відмітки про спосіб виконання робіт.

При цьому дані приєднання реалізовувались без робіт в мережах ОСР, а у формі звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання подібний класифікатор відсутній.

Згідно зауважень по заповненню графи 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1- так) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано скориговану інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її – 345 об'єктів; по решті договорів (52 об'єкти) наявна додаткова угода щодо внесення змін в термін оплати послуги з приєднання.

Відповідно до положень пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про: замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі; замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання; замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Таким чином, пояснення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», зазначені в пункті 4 листа від 18.04.2023 № 08.14-6236 є необґрунтованими.

16	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5.</p>
----	---	--

Пунктом 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів) встановлено, що:

операційні контрольовані витрати - операційні витрати, **розмір яких залежить від управлінських рішень ліцензіата;**

операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат **не має безпосереднього впливу** (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України).

Пунктом 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів передбачено, що **до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати**, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Разом з цим, примірний перелік операційних неконтрольованих витрат з розподілу електричної енергії наведено у додатку 20 до Порядку 1175, яким, серед іншого, передбачена стаття витрат «Інші **обов'язкові** платежі (розшифрувати)».

Крім того, відповідно до підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові

результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» у рядку 220 «**Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:**» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, **розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України**). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5.

Таким чином, з комплексного аналізу вищенаведених положень нормативно-правових актів вбачається, що до **операційних неконтрольованих витрат** суб'єкта господарювання, що провадить діяльність з розподілу електричної енергії, відносяться витрати, що відповідають наступним ознакам:

- безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;
- є обов'язковими для суб'єкта господарювання;
- суб'єкт господарювання не має безпосереднього впливу на відповідні витрати (зокрема на їх наявність та розмір);
- розмір відповідних витрат встановлюється законодавством України.

Отже, для можливості віднесення певних витрат суб'єкта господарювання до категорії «**операційні неконтрольовані витрати**» мають бути додержані вищенаведені умови.

Комісією з проведення перевірки розглянуто надані Товариством підтверджуючі первинні бухгалтерські документи щодо виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2022 році, а саме: сформовані дефектні акти про знищення або пошкодження майна АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» по кожному об'єкту, що підлягають відновленню, відповідно до вимог чинного законодавства, затвердженні технічним директором, акти виконаних робіт.

**Джерелом фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж була програма ремонтів.**

Перевіркою визначено, що заходи з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій здійснювались господарським та підрядним (ремонт автомобіля) способами та віднесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **до неконтрольованих витрат.**

Ліцензіатом відображені понесені витрати з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі 1 004,7 тис. грн по коду рядка 220 стаття витрат 2.14 «Витрати на відновлення основних засобів пошкоджених внаслідок військових дій» Додатку 5 до форми звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки **вважає необґрунтованим** віднесення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до **операційних неконтрольованих витрат** у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік **витрат на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій.**

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» взяло до виконання зазначені зауваження та листом від 18.04.2023 № 03.13-6178 надало скориговану форму звітності 2-НКРЕКП за 2022 рік, в якій витрати на відновлення основних засобів, пошкоджених внаслідок військових дій віднесені до складу операційних контрольованих витрат.*

17	<b>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</b>	яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної III з урахуванням заходів чинної III;
----	--	--

	<p>2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;</p> <p>3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</li> <li>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;</li> <li>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</li> <li>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;</li> <li>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</li> <li>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</li> <li>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);</li> </ul> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.</p>
<p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 01.09.2021 було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, пункту 2.9 Порядку, станом на 04.10.2021 до НКРЕКП було <b>не надано</b>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІІІ на 2022 рік, зокрема в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;</li> <li>- проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо (по окремих заходах ІІІ).</li> </ul> <p>Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 27.09.2021 на електронну адресу: oip@voe.com.ua.</p> <p>НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 11545/17.1.1/7-21 повідомило АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» про недотримання вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку,</p> <p>На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.10.2021 № 83.84-17224 «Щодо ІІІ-2022» надало пояснення щодо отриманих зауважень та гарантувало надання експертних висновків у термін до 10.12.2021.</p>	

Листом від 08.12.2021 № 83.84-20555 «Щодо надання висновків експертизи» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало всі необхідні висновки експертизи по остаточному варіанту ІІІ-2022.

18	<p><b>пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</b></p>	<p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;</li><li>2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;</li><li>3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</li><li>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:<ul style="list-style-type: none"><li>вступ, у якому зазначається:<ul style="list-style-type: none"><li>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</li><li>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</li><li>інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</li><li>інформація щодо фактичних та прогнозних витрат</li></ul></li></ul></li></ol>
----	---	---

	<p>електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;</p> <p>інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;</p> <p>опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;</p> <p>інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ.</p>
--	---

Згідно з постановою НКРЕКП від 12.07.2022 №704 «Про врегулювання окремих питань



щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати ІП на 2023 рік 07.09.2022. На виконання зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.09.2022 № 83.84-13513 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік без надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій.

Листом від 21.09.2022 №18685/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2023 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

На виконання даного листа, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30.09.2022 №83.84-15195 «Щодо проекту Інвестиційної програми 2023 року» направило доопрацьований проект Інвестиційної програми 2023 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@necr.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису.

**Довідково:**

**Щодо стану виконання заходів Інвестиційної програми:**

**2021 рік**

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (406 597,46 тис. грн), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **грн.**

Загалом, згідно зі інвестиційною програмою 2021 року виконано всі заплановані заходи у повному обсязі (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано необхідні підтверджуючі документи). Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **%**

2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією – відсутня.

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІП склала **грн (без ПДВ).**

5. Перевищення вартості заходів ІП **понад 5%, але менше 10% % не зафіксовано.**

6. Перевищення вартості заходів ІП **понад 10% - відсутнє.**

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **в межах 5 % та понад 5 %** по заходах ІП не встановлено.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2021 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2021 року в межах 5%, більше 5 % та заходів більше 10 % становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІП наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						

6						
7						
Загальний підсумок						

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Перехідні заходи в складі інвестиційної програми – **відсутні**.

## 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 338» із змінами внесеними Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту з виконання ІП за 2022 рік по розділам:

Виконання заходів інвестиційної програми 2022 року						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	195 092,13				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	84 066,40				
3.	Впровадження та розвиток АСДТК	31 467,18				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	13 274,42				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	708,00				
6.	Модернізація та закупівля колісної техніки	0,00				
7.	Інше	211,37				
<b>Разом</b>		<b>324 819,50</b>				

Протягом 2022 року АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

## Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2021 року

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,

нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ)**.

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень –  
**грн;**  
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн, у**  
 тому числі:  
*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неконтрольовані витрати – грн;*  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних*  
*витрат електричної енергії на її розподіл – грн;*  
*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*  
 сумарні операційні витрати – **грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та**  
 діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

= **грн (без ПДВ)**.

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року №1175 – відсутня.

2021 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території							525 600	
2	Для сільської території							525 600	
3	<b>Усього</b>								

якщо  $SAIDI_{t-2}^{M(c)P} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$ , то  $KЯ_t^{M(c)} = 0$ ,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2021 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{OKB}_y = \dots \times \dots \times \dots$$

= грн, де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $\text{OKB}_{t-2}^y = \text{OKB}_0$ , при цьому  $\text{OKB}_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $\text{OKB}_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $\text{ФОП}_{t-2}^y = \text{ФОП}_0$ , при цьому  $\text{ФОП}_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні  $\text{OKB}_y$  фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – **становить** **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_y = \dots + \dots + \dots + \dots = \dots$$

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}_{t-1}^y$ ) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік – **грн:**

$$\text{ЕОКВ} = \dots = \dots \text{грн, де:}$$

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат,

що капіталізуються, у 2021 році – **грн (без ПДВ) (** грн  
 + грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

П уточ ст. = \*0,03 = **грн (без ПДВ), де:**

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – **у.о.**

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – **у.о.**

12. 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 – **грн.**

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

- до 5% - **грн.**

- від 5% до 10% - відсутня

- понад 10% - відсутня

Розділ	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році - **грн (без ПДВ).**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом звітного періоду – **грн (без ПДВ)** ( **грн –** **грн**) (пункт 3.11 Акта (в Акті дані зазначено з ПДВ)).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії :

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

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

Актом планової перевірки від 11.04.2023 № 188 встановлено та зафіксовано, що згідно з наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацією комісії з перевірки щодо дефіциту/профіциту коштів по приєднанням за 2021 рік загальна величина дефіциту коштів за 2021 рік становить **грн (без ПДВ)**.

Проаналізувавши скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року (далі – Звіт за 2021 рік), наданий до НКРЕКП на виконання вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161),

комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2021 році, становить **грн (без ПДВ)**, а загальні витрати, понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2021 році, становлять

**грн (без ПДВ)**. Отже, різниця між надходженням коштів і витратами ОСР становить **грн (без ПДВ)**, що не відповідає наданій АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформації.

Враховуючи значну розбіжність між наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також необхідність додаткового дослідження наданих

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з

розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>Разом 1+2 клас</b>							

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2021 рік</b>		

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

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури

об'єктів електроенергетики –

грн (без ПДВ).

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, 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 діяльної ліцензіата;

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) –  
грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВтгод (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2021 рік</b>				

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

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від**



## ліцензованої діяльності у 2021 році

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – **грн (без ПДВ).**

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$  \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta_{ДТВЕ}^H =$  \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – *відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 640/17-23* нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

*Проти зафіксованої Актом № 188 суми  $\Delta_{ДТВЕ}^H$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.*

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2021 році **становить \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:**

$\Delta_{ОКВ} =$  \_\_\_\_\_ **грн,**

де \_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з

другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta\text{ОНВ}$ ):

$\Delta\text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad$  грн (без ПДВ), де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\text{П}_{\text{ст}}$ ) у звітному році:

$\Delta\text{П}_{\text{ст}} = \quad - \quad = \quad$  грн (без ПДВ), де

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

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

$\text{П}_{\text{уточ ст}} = \quad \times 0,03 = \quad$  грн,

де грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\text{П}_{\text{нов}}$ ) у звітному році – **грн.**

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta$ ПП), у звітному році:  
 $\Delta$ ПП = - = грн (без ПДВ) де:

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**  
= **грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).*

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою 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 звітного року - **грн (без ПДВ).**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:**  
= **грн (без ПДВ).**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

- = **грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)*

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

**Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:**

\* = грн (без ПДВ)  
Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року**

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282

(за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):**  
сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;  
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:  
операційні контрольовані витрати – грн;  
*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн*  
операційні неконтрольовані витрати – грн;  
*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн*  
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;  
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.  
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);  
x / = грн (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня.**

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників

									якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території							525 600	
2	Для сільської території							525 600	
3	<b>Усього</b>								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = ( \quad ) \times \quad + \quad ( \quad ) \times ( \quad )$$

= **грн**, де:

**грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

**грн** – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

**грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – **становить** **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \quad = \quad \text{грн},$$

Проти зафіксованої Актом № 188 – **грн**

де:

**грн** – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 фактичний рівень операційних

неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / грн;

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}_{t-1}^y$ )  $0,3 \% \times$  грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = – = грн,

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році - грн. (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. \*0,03 = грн (без ПДВ), де

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = \* = грн (без ПДВ), де:

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

в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –  
у.о.

12. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на **31.12.2022** залишились не виконаними **41** захід ІІІ на 2022 рік, загальною вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

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

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році:

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ).

16. 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 звітного періоду - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої в Акті № 188 – \_\_\_\_\_ грн*

*Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.*

*Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».*

*Отже, суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.*

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (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.

18. Величина дефіциту 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 підтверджуються звітністю та первинними документами.

Актом планової перевірки від 11.04.2023 № 188 встановлено та зафіксовано, що згідно з наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацією комісії з перевірки щодо дефіциту/профіциту коштів по приєднанням за 2022 рік загальна величина дефіциту коштів за 2022 рік складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Проаналізувавши скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять \_\_\_\_\_

грн (без ПДВ).

При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» скоригований Звіт за 2022 рік було надано до НКРЕКП лише листом від 01.03.2023 № 4456/2-23.

Враховуючи значну розбіжність між наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також необхідність додаткового дослідження наданих АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
<b>1 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>2 клас</b>	01.01-01.12						
	<b>ВСЬОГО</b>						
<b>Разом 1+2</b>							



клас							
------	--	--	--	--	--	--	--

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року №312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн**

(без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>2022 рік</b>				

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

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Комісія з перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 41 захід ІІІ на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» **грн (без ПДВ);**
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» **грн (без ПДВ);**
- «За перетоки реактивної е/е» **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$   
– 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. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$$\Delta_{\text{ТВЕ}}^{\text{H}} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{\text{ОКВ}}$ ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{ОКВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{\text{ОНВ}}$ ):

$$\Delta_{\text{ОНВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)*

де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)*

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{\text{Пст}}$ ) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$$\Delta_{\text{Пст}} = ( \quad - \quad ) * 50\% = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,

законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{\text{нов}}$ ) у 2022 році:

$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{грн (без ПДВ)}$ , де:  
грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА<sub>нов.</sub>, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2022 році:

$\Delta\Pi\Pi = \text{грн (без ПДВ)}$ , де:  
грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **грн.**

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

$\text{грн (без ПДВ)}$   
Проти зафіксованої Актом № 188 –  $\text{грн (без ПДВ)}$ .

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **державна частка відсутня.**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ).**  
*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).*

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - відсутнє.

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

- = **грн (без ПДВ)**  
*Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову, якою:**

1. Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 67 042,97 тис. грн (без ПДВ), яка включає:**

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 37 300,45 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 11,93 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 599,31 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 309,55 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 2021 році у розмірі 1 535,71 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 230,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 637,28 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 519,22 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 2022 році у розмірі 899,02 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни **в бік збільшення** на суму **4 354,70 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі **1 004,70 тис. грн** (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **3 350,00 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **67 042,97 тис. грн** (без ПДВ).

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

**у строк до 01 червня 2023 року:**

забезпечити розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартальну інформацію щодо показників якості електричної енергії, їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що передбачено пунктом 9.4.2. глави 9.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

подати до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік із зазначенням інформації про стан надання послуг з приєднання згідно з реєстром чинних технічних умов;

надати гр. Усатюк І. І. та гр. Кухтіцькому К. Ю. компенсацію та сплатити пеню за порушення строків надання послуг з приєднання або надати обґрунтовану відмову, про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

привести умови договору про тимчасове приєднання, укладеного із гр. Лозицьким П. І. та технічні умови тимчасового приєднання у відповідність до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, шляхом виключення умов щодо необхідності погодження замовником з ОСР проекту внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника (від точки приєднання), про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонським О. Б. в частині встановлення засобу обліку, про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

**у строк до 01 серпня 2023 року** повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25 червня 2019 року № 0515-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за  
недотримання вимог нормативно-  
правових актів, що регулюють  
функціонування ринку електричної  
енергії, та порушення Ліцензійних  
умов з розподілу електричної енергії  
та здійснення заходів державного  
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 11 квітня 2023 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 09 березня 2023 року № 166 та від 16 березня 2023 року № 174, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та 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), а саме:



пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, а саме:

пункту 5.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.4 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua);

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

пункту 9 (у редакції, що діяла до 29 грудня 2022 року), яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо,

пункту 10, яким встановлено, що:

оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов

на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

у частині визначення у договорі про тимчасове приєднання альтеративних точок приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання та вартості надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків,

яким передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

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

пункту 4.1.19 глави 4.1 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну

компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування),

пункту 4.4.4 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині ненадання послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку;

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено, що оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08 грудня 2018 року № 1965, а саме:

абзацу першого пункту 1.5, яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт

щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125),

абзацу дев'ятого пункту 1.5, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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, а саме:

пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій

главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32, яким встановлено, що точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, яким

встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині надання ДО НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 3 оператори систем розподілу подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

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

підпункт 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 9 щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення)

відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 глави 5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,



підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, а саме:

пункту 5.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати інформацію щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами за формою згідно з додатком 4 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу,

пункту 5.4 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП інформацію щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за тематикою за формою згідно з додатком 2 до цих Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, поштою на паперових носіях та в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua);

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 9 (у редакції, що діяла до 29 грудня 2022 року), яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо,

пункту 10, яким встановлено, що:

Оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

у частині визначення у договорі про тимчасове приєднання альтернативних точок приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання та вартості надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків,

яким передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проєктну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.

пункту 4.2.4 глави 4.2, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування),

пункту 4.4.4 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5, яким встановлено, зокрема, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині ненадання послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку;

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено що оператори системи розподілу щоквартально розміщують інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 08 грудня 2018 року № 1965, а саме:

абзацу першого пункту 1.5, яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125),

абзацу дев'ятого пункту 1.5, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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, а саме:

пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;
- 2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;
- 3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні

пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;  
мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;  
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ

підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, яким встановлено, що у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині надання ДО НКРЕКП інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 1 оператори систем розподілу подають до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 3 оператори систем розподілу подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 6 оператори систем розподілу подають не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду

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

підпункту 7 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 9 щодо обов'язку ліцензіата письмово повідомити НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній

програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 009,88 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 39 357,22 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 11,93 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 599,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 16 309,5 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 2021 році у розмірі 1 535,71 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 1 230,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 637,28 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 519,22 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 2022 році у розмірі 899,02 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на суму 4 354,7 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:



витрати з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій (ракетні обстріли), у сумі 1 004,70 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 3 350 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 69 009,88 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушення  
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

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 11 квітня 2023 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 22 березня 2023 року № 513 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення 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), а саме:

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II у частині обов'язку постачальника послуг комерційного обліку надавати послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку;

пункту 9.4.2 глави 9.4 розділу IX, яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу щоквартально розміщувати інформацію щодо показників якості надання послуг з електропостачання (надійності (безперервності), комерційної якості, а також показників якості електричної енергії), їх фактичні значення на своїх офіційних вебсайтах;

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування).

У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

пункту 4.2.5 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що у випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу (далі – заява про відшкодування);

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), яким передбачено яким передбачено обов'язок замовника послуги з тимчасового приєднання погодити з оператором системи розподілу проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення

електроустановок замовника для об'єктів напругою в точці приєднання вище 27,5 кВ на відповідність технічним умовам на тимчасове приєднання;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

для чого:

у строк до 01 червня 2023 року:

забезпечити розміщення на своєму офіційному вебсайті щоквартальної інформації щодо показників якості електричної енергії, їх фактичні значення, за 2021 та 2022 роки, що визначено пунктом 9.4.2 глави 9.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії,

подати до НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік із зазначенням інформації про стан надання послуг з приєднання згідно з реєстром чинних технічних умов,

надати гр. Усатюк І. І. та гр. Кухтіцькому К. Ю. компенсацію та сплатити пеню за порушення строків надання послуг з приєднання або надати обґрунтовану відмову,

привести умови договору про тимчасове приєднання, укладеного із гр. Лозіцьким П. І., та технічні умови тимчасового приєднання у відповідність до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану шляхом виключення умов щодо необхідності погодження замовником з ОСР проєкту внутрішнього електрозабезпечення об'єкта замовника (в точці приєднання), про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

привести у відповідність до вимог законодавства відносини з ФОП Мацедонським О. Б. у частині встановлення засобу обліку,

про що у строк до 15 червня 2023 року повідомити НКРЕКП з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25 червня 2019 року № 0515-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ