

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, на підставі постанов НКРЕКП від 10 березня 2021 року № 389 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II кварталі 2021 року» та від 26 травня 2021 року № 878 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2019 року по 31 грудня 2020 року, за результатами якої складено Акт від 07 червня 2021 року [№ 291](#), який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом [від 11.06.2021 № 08-8387](#) надано до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 07 червня 2021 року № 291.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), які 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 <i>(пункт 1.5 Акта, стор. 10-19)</i>
Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надавало до НКРЕКП з порушенням термінів форму звітності: <u>№ 2-НКРЕКП</u> (місячна): - за березень-травень та серпень, вересень 2019 року від 2 до 7 днів ; <u>Додаток 1</u> «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання» - за 2019 рік – річна на 38 днів ;		

- за I-III квартали 2020 року – від 1 до 64 днів;
Додаток 2 «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням»
- за 2019 рік – річна на 38 днів;
- за I-III квартали 2020 року – від 1 до 64 днів.

Крім того, Комісією з перевірки встановлено, що Товариство **не надало** до НКРЕКП форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» за 2019 рік.

2	<p>підpunkту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП</p> <p>яким визначено, що до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %; - відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %. <p><i>(пункт 3.5 Акта, стор. 67,68)</i></p>
---	---	---

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено, зокрема загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – **не менше 75 %**;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – **не більше 10 %**.

Проаналізована комісією з проведення перевірки звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром за 2019-2020 роки та наведена в таблиці:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2019	68	10	Ні
2020	75	8	Так

3	<p>пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</p> <p>пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p>	<p>в частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії, відповідно до вимог ПРРЕЕ</p> <p>у частині дотримання ліцензіатом порядку забезпечення ведення реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії згідно з додатком до цієї Інструкції</p> <p><i>(пункт 3.21 Акта, стор. 100)</i></p>
---	---	--

Відповідно до витягу з баз даних звернень споживачів до кол-центру АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (надані відповідно до листа НКРЕКП № 803/13.3/7-21 від

<p>26.01.2021) за період з 03.12.2020 по 31.12.2020 за темою звернень 3.1 «Якість електроенергії (напруга)» зафіксовано 934 дзвінка.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що жодне з 934 звернень не відображене у реєстрі скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії за 2020 рік.</p>	
4	<p>пункту 13.2.2 глави 13.3 розділу XIII Кодексу систем розподілу</p> <p>в частині надання результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії (пункт 3.21 Акта, стор. 100, 101)</p>
<p>Щодо звернення гр. Саморядова Є.С.</p> <p>НКРЕКП розглянула звернення від гр. Саморядова Є. С. 10.12.2020 (вх. НКРЕКП від 10.12.2020 № ЗВГ-13805/20) та листами від 05.01.2021 № 82/13.5/9-21 та від 11.03.2021 № 3238/13.3/7-21 зобов'язала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у тому числі надати до НКРЕКП інформацію (у тому числі сканкопії листів-відповідей) щодо розгляду АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» попередніх звернень від гр.Саморядова Є.С.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що звернення гр. Саморядова Є.С. від 07.12.2020 та від 10.12.2020 розглядались АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» згідно Розділу XIII Кодексу систем розподілу. В обох випадках працівниками Товариства здійснювались виїзди за адресою проживання заявника та проводились заміри якості електричної енергії на вводі до помешкання протягом 7 календарних днів, а саме в період з 16 по 23 грудня 2020 року та з 05 по 12 лютого 2021 року відповідно, що підтверджується наданими протоколами вимірів.</p> <p>Вимірювання якості електроенергії здійснювались аналізатором FLUKE VR 1710. На момент вимірювань, напруга коливалась в межах 200-225 В.</p> <p>Відповідно до вимог пункту 13.2.2 глави 13.3 розділу XIII Кодексу систем розподілу, за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії, у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню, ОСР надає відповідь споживачу в письмовій формі, яка зокрема повинна містити інформацію щодо результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії та які проведені відповідно до вимог пунктів 6.2.1-6.2.5 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу та пункту 13.2.10 цієї глави протягом не менше 7 календарних днів, за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.</p> <p>Разом з тим із змісту листа АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2020 № 02.46-15184 не вбачається, що гр. Саморядову Є.С. було надано інформацію про результати вимірювання параметрів якості електричної енергії.</p> <p>За результатами розгляду звернення гр. Саморядова Є.С. від 10.12.2020 ІКЦ Товариства надано відповідь листом від 25.02.2021 № 02.46-2430 до якого додавались відповідні результати вимірів напруги які здійснювались протягом 7 календарних днів.</p>	
5	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;</p> <p>пункту 6.1.14 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку</p> <p>яким встановлено виключний перелік підстав для відмови адміністратора комерційного обліку у забезпеченні зміни електропостачальника (пункт 3.22 Акта, стор. 115-117)</p>
<p>Щодо звернення ТОВ «ЕПК «Поділля»</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕПК «Поділля» щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині зміни електропостачальника споживачами ФГ «ДОЛЯ» та СПД Драчук.</p> <p>За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що ТОВ «ЕПК «Поділля» звернулося листами № 03 від 08.01.2020 (вх. № 01/219 від 10.01.2020) та № 25 від 23.01.2020 (вх. № 01/800 від 24.01.2020) до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо зміни електропостачальника споживачами ФГ «ДОЛЯ» та СПД Драчук. Листами від 11.01.2020 № 06.35-333 та від 27.01.2020 № 06.35-1032 Товариство надало замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення звернення, а саме просить надати запит з коректним переліком</p>	

точок комерційного обліку по двом окремим юридичним споживачам ФГ «Доля» та СПД Драчук П.І., який відповідав би вимогам ПРРЕЕ.

Відповідно до наданої ТОВ «ЕПК «Поділля» інформації, 05.02.2020 ТОВ «ЕПК «Поділля» було надіслано запит до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо зміни електропостачальника для споживачів СПД Драчук П.І. та ФГ «Доля» за точками комерційного обліку, зазначеними у запиті, та укладенні єдиного договору про постачання електричної енергії споживачу з ФГ «Доля».

Листом від 06.02.2020 № 06.35-1348 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомило ТОВ «ЕПК «Поділля» про відсутність можливості зміни електропостачальника для споживача ФГ «Доля» за зазначеними у запиті точками комерційного обліку у зв'язку з тим, що запит містить некоректні дані щодо переліку точок комерційного обліку електричної енергії, а саме містить точки комерційного обліку, за якими укладено договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з різними юридичними особами (СПД Драчук П.І. та ФГ Доля).

Тобто, за двома точками комерційного обліку, які були зазначені у запиті ТОВ «ЕПК «Поділля» до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо зміни електропостачальника, ТОВ «ЕПК «Поділля» була невірно зазначена інформація.

При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», мало забезпечити зміну електропостачальника для споживача за точками комерційного обліку електричної енергії, які були зазначені вірно.

Враховуючи зазначене, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» недотримано вимог Правил роздрібного ринку при забезпеченні зміни електропостачальника для споживача ФГ «Доля».

Таким чином, непогодження АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зміни електропостачальника для споживача ФГ «Доля» за зазначеними у запиті точками комерційного обліку, викладеному у листі Товариства від 06.02.2020 № 06.35-1348 до ТОВ «ЕПК «Поділля», свідчить **про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:**

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

вимог пункту 6.1.14 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку, яким встановлено виключний перелік підстав для відмови адміністратора комерційного обліку у забезпеченні зміни електропостачальника.

Станом на момент перевірки питання врегульовано.

6	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 14 березня 2018 року)</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>в частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання.</p> <p>у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановленні договором про приєднання</p> <p>у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації</p> <p>в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне), відповідно до якого, для визначення приєднання (стандартне/ нестандартне) за місце (точку) забезпечення потужності приймається</p>
---	---	---

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p>	<p>найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання</p> <p>яким встановлено, зокрема, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування)</p> <p><i>(пункт 3.22 Акта, стор. 117-135)</i></p>
--	--

Щодо звернення гр. Бондаренко М.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Бондаренко М.В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 09.10.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 13 кВт (I ступінь приєднання).

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Бондаренко М.В. було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 23.10.2019 № 10186 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 23.10.2019 № 05.98-10186, дата отримання ТУ Замовником - 20.01.2020.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про порушення вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання.

На виконання умов Договору гр. Бондаренко М.В. 20.01.2020 була оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Разом з тим, згідно з пунктом 1 Додаткової угоди до Договору від 20.01.2020, Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди викласти пункт 3.1.1 Договору в наступній редакції: «Виконавець має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної Угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору.»

Таким чином, відповідно до умов Додаткової угоди від 20.01.2020 кінцевий термін надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуги з стандартного приєднання спливає **20.04.2020**.

Проте, станом на час розгляду НКРЕКП звернення Заявника **01.09.2020**, послуга із

приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надана**.

На виконання умов Договору про стандартне приєднання до електричних мереж, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 30.06.2020 було виконано в повному обсязі будівництво зовнішніх мереж електропостачання для приєднання об'єкта гр. Бондаренко М.В. до електричних мереж. За фактом виконання замовником вимог технічних умов в частині облаштування комерційного обліку та подачі відповідного звернення до СО «Вінницькі міські ЕМ» (з наданням відповідного повного пакету документації) Товариство забезпечило оформлення заяви-приєднання, укладення договору про надання послуги з розподілу електричної енергії, та в подальшому, підключення новозбудованих електричних мереж для надання послуги приєднання в повному обсязі, яке було здійснено 14.09.2020.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання.

Станом на момент перевірки питання приєднання з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» врегульовано.

Комісії з перевірки було надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) № 500 від 30.06.2020.

Щодо звернення гр. Іванова О.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Іванов О.В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 14.08.2020 про надання послуги з приєднання до електричних мереж гаража. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 3 кВт (I ступінь приєднання).

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Івановим О.В. було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж №10054 від 28.08.2020 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами № 05.98-10054 від 28.08.2020. Дата видачі технічних умов 01.09.2020.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання.

Разом з тим, згідно з пунктом 1 Додаткової угоди до Договору від 01.09.2020, Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди викласти пункт 3.1.1 Договору в наступній редакції: «Виконавець має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної Угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору».

На виконання умов Договору гр. Івановим О.В. 01.09.2020 було оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **01.12.2020**.

Разом з тим, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виконано в повному обсязі монтаж

зовнішніх мереж електропостачання, передбачений технічними рішеннями проектної документації приєднання об'єкта гр. Іванова О.В. до електричних мереж лише **23.03.2021**.

Сторонами договору № 10054 від 28.08.2020 про приєднання до електричних мереж оформлений акт здачі-прийняття виконаних робіт № 770 від 30.04.2021.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання.

Щодо звернення гр. Мельничук О.П.

Перевіркою встановлено, що гр. Мельничук О.П. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 18.08.2020 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 8 кВт (I ступінь приєднання).

01.09.2020 між Замовником та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 10147 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є відповідні Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 01.09.2020 № 05.98-10147. Дата видачі технічних умов 30.09.2020.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання.

Разом з тим, згідно з пунктом 1 Додаткової угоди до Договору від 30.09.2020, Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди викласти пункт 3.1.1 Договору в наступній редакції: «Виконавець має забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної Угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору».

На виконання умов Договору гр. Мельничуком О.П. 30.09.2020 було оплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **30.12.2020**.

В рамках Договору та технічних умов № 05.98-10147 від 01.09.2020 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було розроблено проектну документацію, згідно якої для приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту замовника, необхідно виконати заміну існуючого силового трансформатора в КТП-10/0,4 кВ № 91. Наразі відповідно до розробленої та погодженої проектної документації на будівництво зовнішніх мереж для приєднання житлового будинку гр. Мельничука О.П. проводиться закупівля електротехнічного обладнання та матеріалів, у тому числі силового трансформатора з відповідними комплектуючими.

Реалізація послуги стандартного приєднання шляхом будівництва зовнішніх мереж електропостачання не потребувала здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для

розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, і відповідно, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не надавало повідомлень Замовнику про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, пов'язаного з відведенням земельних ділянок.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуги з стандартного приєднання в термін визначений Договором від 01.09.2020, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання.

Станом на момент перевірки, послуга з приєднання об'єкта замовника **не виконана.**

Щодо звернення гр. Окульського А.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Окульський А.В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 09.10.2020 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 15 кВт (I ступінь приєднання).

15.10.2020 між Замовником та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 758 (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є відповідні Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 15.10.2020 № СО-54-768. Дата видачі технічних умов 20.10.2020.

Крім того, 15.10.2020 Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди про викладення пункту 3.1.1 Договору у наступній редакції: «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору», шляхом укладення Додаткової угоди до Договору.

На виконання умов Договору Замовником 20.10.2020 було оплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Тобто, послугу з приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж мало бути надано до **20.01.2021.**

Комісії з перевірки було надано копію довідки про виконання технічних умов стандартного приєднання № СО-68-51 від 23.04.2021, якою Товариство повідомило Заявника про виконання ТУ в повному обсязі. Станом на час перевірки Акт здачі-прийняття робіт (надання послуг) знаходиться в стадії оформлення.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуги з стандартного приєднання в термін визначений Додатковою угодою від 15.10.2020, а саме до 20.01.2021, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання.

Станом на момент перевірки питання щодо приєднання до мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» врегульовано, Замовник приєднаний до електричних мереж.

Щодо звернення гр. Носовського Є.А., який представляє інтереси гр. Могили І.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Могила І.В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 10.10.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

Проте, станом на час звернення гр. Носовського Є.А. до НКРЕКП (15.11.2019), проект договору про приєднання до електричних мереж електроустановок та відповідні технічні умови гр. Могили І.В. не були надані.

Листом від 09.12.2019 № 05.98-12200 Товариство повідомило НКРЕКП, що гр. Могилою І.В. 04.12.2019 отримано та підписано Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 24.10.2019 № 10232 (далі – Договір) з невід’ємним додатком до Договору технічними умовами від 24.10.2019 № 05.98-10232.

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до 07.03.2020.

Комісії з перевірки було надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) від 03.03.2020.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов’язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про приєднання ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання.

07.12.2019 Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди про викладення пункту 3.1.1 Договору у наступній редакції: «Забезпечити в установленому порядку приєднання об’єкта замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об’єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної угоди та після виконання замовником зобов’язань, визначених пунктом 3.2 Договору», шляхом укладення Додаткової угоди до Договору.

На час здійснення перевірки питання вирішене по суті.

Щодо звернення гр. Жердецької А.С.

Перевіркою встановлено, що гр. Жердецька А.С. звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 10.07.2020 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та Замовником було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 23.07.2020 № 8289 (далі – Договір) з невід’ємним додатком до Договору технічними умовами від 23.07.2020 № 05.98-8289. Дата видачі технічних умов 13.08.2020.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов’язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання.

13.08.2020 Сторони уклали Додаткову угоду № 1 до Договору, якою внесли зміни до другого абзацу п. 3.1.1. Договору, а саме викласти його в наступній редакції: «Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатації електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу не довше ніж 3 місяці, з моменту підписання даної Угоди та після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2.3 пункту 2.3 цього Договору». Сторони визначили, що Угода набирає чинності з моменту підписання її уповноваженими представниками Сторін, тобто з 13.08.2020.

На виконання умов Договору гр. Жердецькою А.С. 14.08.2020 було оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **14.11.2020**.

Відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу, 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 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).

Заявник листом № 1 від **20.01.2021** звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з претензією по Договору про стандартне приєднання до електричних мереж від 23.07.2020 № 8289 щодо виплати пені та компенсації у зв'язку із ненаданням послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж у встановлений вимогами Кодексу термін. Проте, **станом на момент проведення перевірки, Замовник відповіді не отримав.**

За поясненнями Ліцензіата, відшкодування коштів та сплати пені Замовнику за порушення строків надання послуги з приєднання замовниці гр. Жердецькій А.С. не здійснено, так як гр. Жердецька А.С. із заявою встановленої форми, передбаченою Кодексом системи розподілу, не зверталася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

З огляду на вищевикладене АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **порушено вимоги:**
підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання;

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації.

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, питання приєднання об'єкту Замовника до електричних мереж ОСР **не врегульовано.**

Щодо звернення ФОП Андрєвої І.В.

Перевіркою встановлено, що ФОП Андрєва І.В. звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 03.07.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 10 кВт (I ступінь приєднання).

Станом на час розгляду НКРЕКП звернення Замовника від 12.09.2019, проект договору про

приєднання до електричних мереж та відповідні технічні умови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Замовнику надано не було.

У зв'язку із запитом НКРЕКП від 16.09.2019 № 1202/17.1.1./8-19, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано НКРЕКП копію проекту договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, які Замовником не підписані.

На лист ФОП Андрєєвої І.В. від 16.09.2019 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомило заявницю листом № 02.46-9756 від 10.10.2019 про те, що Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 16.07.2019 № 6730 з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 16.07.2019 № 05.98-6730 взяті замовницею на ознайомлення.

Разом з тим, комісії з перевірки доказів видачі Заявниці Договору про стандартне приєднання до електричних мереж від 16.07.2019 № 6730 з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 16.07.2019 № 05.98-6730 не надано.

Комісії з перевірки надано копію договору про стандартне приєднання та ТУ, підписані Замовником 04.10.2019.

На виконання умов Договору, Замовником 07.10.2019 було оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **21.11.2019**.

Таким чином, не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про приєднання ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання.

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, в частині 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.

За інформацією, наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», питання щодо надання компенсації Замовнику не розглядалось.

Комісії з перевірки було надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) № 323 від **28.12.2019**.

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, питання приєднання об'єкту Замовника до електричних мереж ОСР врегульовано.

Щодо звернення гр. Білик С.М., який представляє інтереси гр. Кривошеї І.М.

Перевіркою встановлено, що гр. Кривошея І.М. звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 19.08.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку, за адресою 1, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання), та із заявою від 19.08.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку, за адресою 2, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

02.09.2019 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» розробило гр. Кривошеї І.М. Договір про нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж системи розподілу № 8386 щодо приєднання будинку за адресою 1 та Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 05.98-8386 дата видачі ТУ – 21.10.2019, також наданий Договір про нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж системи розподілу № 8385 щодо

приєднання будинку за адресою 2 та Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 05.98-8385, дата видачі ТУ – 21.10.2019.

03.09.2019 гр. Скороход А.М. за довіреністю від гр. Кривошеї І.М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із скаргами про ненадання з боку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Договору про приєднання та Технічних умов за адресою 1.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листами від 04.10.2019 № 05.98-9548 повідомило гр. Скороход А.М. про те, що Товариством розроблені договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж зазначених житлового будинку за адресою 1, які можна отримати за адресою: м. Вінниця, вул. Соборна 50, к.201.

03.09.2019 гр. Білик С.М. за довіреністю від гр. Кривошеї І.М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із скаргами про ненадання з боку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Договору про приєднання та Технічних умов за адресою 2.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 04.10.2019 № 05.98-9546 повідомило гр. Білика С.М. про те що Товариством розроблені договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж житлового будинку за адресою 2, які можна отримати за адресою: м. Вінниця, вул. Соборна 50, к.201.

При видачі технічних умов в діях АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» виявлено порушення вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про приєднання ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання.

21.10.2019 гр. Білик С.М. за довіреністю від гр. Кривошеї І.М. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про розірвання договору про нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж системи розподілу № 8386 щодо приєднання будинку за адресою 1 та визнання недійсними Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 05.98-8386 та визначення приєднання зазначеного об'єкта як стандартне, також була надіслана заява про розірвання договору про нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж системи розподілу № 8385 щодо приєднання будинку за адресою 2 та визнання недійсними Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № 05.98-8385 та визначення приєднання зазначеного об'єкта як стандартне.

Під час визначення типу приєднання Ліцензіат порушив вимоги:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 14 березня 2018 року), в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне), відповідно до якого, для визначення 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.

Гр. Кривошея І.М. звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 21.10.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку, за адресою 1, замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання), та із заявою від 21.10.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку, за адресою 2,

замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листами від 24.10.2019 № 05.98-10251 та № 05.98-10252 повідомило гр. Кривошею І.М. про готовність договору про стандартне приєднання та технічних умов стандартного приєднання. Також Товариство повідомило про необхідність здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики та збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання.

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Кривошею І.М. було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 24.10.2019 № 10250 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 24.10.2019 № 05.98-10250 щодо приєднання будинку за адресою 1, та Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 24.10.2019 № 10249 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 24.10.2019 № 05.98-10249 щодо приєднання будинку за адресою 2. Дата видачі – 18.11.2019.

З огляду на вищевикладене, Ліцензіат порушив вимоги:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині 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;

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про приєднання ОСР протягом 10 робочих днів від дня реєстрації заяви про приєднання.

На виконання умов Договорів гр. Кривошею І.М. 15.11.2019 було оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» будинку за адресою 1 та будинку за адресою 2.

Беручи до уваги факт необхідності відведення земельної ділянки на встановлення ЩТП-10/0,4 кВ для приєднання житлового будинку гр. Кривошеї І.М. відповідно до вимог, передбачених проектною документацією, Товариство звернулося з листом від 22.11.2019 № 97.43-11428 до балансоутримувача земельної ділянки – Немирівської сільської ради щодо надання дозволу на встановлення ЩТП-10/0,4 кВ. Відповіді на звернення на момент перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не отримувало.

Товариство звернулося з листом від 24.01.2020 № 97.46-975 до балансоутримувача земельної ділянки – Райгородської сільської ради щодо надання дозволу на встановлення ЩТП-10/0,4 кВ. Товариством здійснено спільний комісійний виїзд та визначено орієнтовне місце встановлення ЩТП.

Також, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 24.11.2020 № 97.46-13711 звернулось до Голови Семенської сільської ради для надання дозволу на виготовлення проекту землеустрою щодо відведення в оренду земельної ділянки орієнтовною площею 0,0033 га для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель та споруд об'єктів передачі електричної енергії під встановлення ЩТП 10-0,4 кВ.

На адресу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надійшло рішення Райгородської сільської ради від 22.12.2020 № 85 щодо дозволу на відведення земельної ділянки для розміщення трансформаторної підстанції. На підставі отриманого рішення Товариством розпочато процедуру виготовлення проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки.

Листом від 16.01.2021 № 97.43-382 гр. Кривошею І.М. повідомлена про те, що проводиться закупівля електротехнічного обладнання та матеріалів, в тому числі силового трансформатору з відповідними комплектуючими.

19.03.2021 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» уклало договір № 45 на виконання робіт з землеустрою з ФОП Кравчук В.О. Предметом договору є виготовлення проектної документації щодо відведення в оренду земельної ділянки для розміщення, будівництва, експлуатації та обслуговування будівель і споруд об'єктів передачі електричної енергії під встановлення ЩТП 10-0,4 кВ орієнтовною площею 0,0033 га на території за адресою 1, Райгородської сільської ради Немирівського району Вінницької області. Термін виконання робіт становить 180 днів з моменту підписання договору. На момент перевірки, проект землеустрою щодо відведення в оренду

земельної ділянки для розміщення трансформаторної підстанції, виготовлений в паперовому варіанті та поданий на розгляд та затвердження відділу містобудування та архітектури Гайсинської міської ради.

Листом від 20.05.2021 № 97.43-6786 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повторно повідомило гр. Кривошею І.М. про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через потребу у здійсненні заходів щодо відведення земельної ділянки для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики для можливості приєднання об'єктів гр. Кривошеї І.М. до електричних мереж Товариства. В цьому листі Товариство інформувало гр. Кривошею І.М. про укладання договору на виконання проекту землеустрою від 19.03.2021 № 45 та термін його виконання.

Відповідно до абзацу 2 пункту 4.2.4 Кодексу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не надавалося кожні 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмові (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомлення замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині 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;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу яким встановлено, зокрема, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).

Станом на момент перевірки питання не врегульовано, об'єкти гр. Кривошеї І.М. до електричних мереж ОСР не приєднані, на виконання договору від 24.10.2019 № 10250 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» продовжує відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

7	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;
---	---	---

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу	в частині реєстрації ОСР підписаного двома сторонами договору про приєднання.
пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу	в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне) за відстанню від 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 розділу IV Кодексу	у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановленні договором про приєднання
пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу	в частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСР (пункт 3.22 Акта, стор. 119-135)

Щодо звернення гр. Макарівського П.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Макарівський П.В. (далі – Замовник) звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 13.07.2020 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

Отримавши проект договору та технічних умов нестандартного приєднання, Замовник, листом від 28.09.2020 звернувся до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в частині визначення типу приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника.

Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж та Технічні умови, які є невід'ємним додатком до Договору, всупереч вимогам пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу не містять інформації щодо дати реєстрації.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині реєстрації ОСР підписаного двома сторонами договору про приєднання.

Листом № 3869/17/8-20 від 13.10.2020 НКРЕКП звернулась до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання завірених в установленому законодавством порядку копій документів, ґрунтовних пояснень та іншої інформації, необхідної для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору.

Згідно листа Сектору НКРЕКП у Вінницькій області для вирішення вищезазначеного питання було вирішено скликати засідання ІКЦ з залученням представників ДЕН та НКРЕКП. Яке відбулося 22.10.2020. За рішенням комісії тип приєднання до електричних мереж було визначено, як стандартне.

Відповідно до пункту 4.1.19. глави 4.1 розділу IV Кодексу, на підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та викопіювання із ситуаційного плану ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності

електропостачання.

Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від 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. З огляду на вищевикладене, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **порушено вимоги:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне) за відстанню від 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.

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Макарівським П.В. було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 05.11.2020 № 12820 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 05.11.2020 № 05.98-12820.

11.11.2020 Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди про викладення пункту 3.1.1 Договору у наступній редакції: «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору», шляхом укладення Додаткової угоди до Договору.

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **11.02.2021**.

На виконання умов Договору гр. Макарівським П.В. 10.11.2020 була оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виконано в повному обсязі роботи з приєднання об'єкта гр. Макарівського П.В. до електричних мереж лише **17.03.2021**.

Комісії з перевірки було надано копію Довідки про виконання ТУ № СО-52.74-141 від 17.03.2021. Станом на час перевірки Акт здачі-прийняття робіт (надання послуг) знаходиться в стадії оформлення.

З огляду на вищевикладене, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **порушено вимоги:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановленні договором про приєднання.

Станом на момент перевірки питання щодо приєднання до мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» врегульовано, Замовник приєднаний до електричних мереж.

Щодо звернення гр. Демченко О.Л.

Перевіркою встановлено, що гр. Демченко О.Л. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 08.07.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 5 кВт (I ступінь приєднання).

Між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та гр. Демченко О.Л. було укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 19.07.2019 № 489 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 19.07.2019 № СО-55-489.

Технічні умови, які є невід'ємним додатком до Договору не містять інформації щодо дати

реєстрації.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу в частині реєстрації ОСР підписаного двома сторонами договору про приєднання.

19.07.2019 Замовник та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» дійшли згоди про викладення пункту 3.1.1 Договору у наступній редакції: «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) не довше ніж 3 (три) місяці, з моменту підписання даної угоди та після виконання замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 Договору», шляхом укладення Додаткової угоди до Договору.

На виконання умов Договору гр. Демченком О.Л. 24.01.2020 було оплачена вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За умовами Договору, послугу з приєднання до електричних мереж мало бути надано в термін до **24.04.2020**.

На виконання умов Договору, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **25.05.2020** було виконано в повному обсязі роботи з приєднання об'єкта гр. Демченко О.Л. до електричних мереж.

Комісії з перевірки було надано копію Акта здачі-прийняття робіт (надання послуг) № СО-55-489 від 29.05.2020.

Невчасне надання послуги з приєднання, свідчить про **порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановлені договором про приєднання.

Щодо звернення гр. Лісового А.В.

Перевіркою встановлено, що гр. Лісовий А.В. звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 30.09.2019 про надання послуги з приєднання до електричних мереж житлового будинку. Замовлена до приєднання потужність у точці приєднання становить 30 кВт (II ступінь приєднання).

30.10.2019 гр. Лісовий А.В. отримав для ознайомлення примірники договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 11.10.2019 № 9795 (далі – Договір) з невід'ємним додатком до Договору технічними умовами від 11.10.2019 № 9795.

Гр. Лісовий А.В. відмовився від технічних умов та підписання Договору, про що повідомив АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заявою від 20.11.2019 (вх. № 05/1368 від 07.02.2020).

Не надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСР, свідчить про **порушення вимог:**

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу, в частині надання замовнику технічних умов

на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСР.

8	<p>підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата щороку до 01 лютого надавати до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу <i>(пункт 3.24 Акта, стор. 139)</i></p>
---	---	---

Відповідно до пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, Оператори систем розподілу щоквартально до 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також 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 формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики) та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство надавало до НКРЕКП розширений річний звіт за 2019 рік з порушенням термінів на 38 днів

9	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановами від 11 грудня 2018 року № 1827 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (дія тарифу з 01 січня 2019 року) та від 10 грудня 2019 року № 2670 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (дія тарифу з 01 січня 2020 року) <i>(пункт 3.25 Акта, стор. 139 – 159)</i></p>
---	---	---

2019 рік

Постановою НКРЕКП від 11.12.2018 № 1827 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Товариству затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

У 2019 році операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали 1 731 234 тис. грн, що на 127 713 тис. грн або 8 %, більше рівня, затвердженого структурою тарифів – 1 603 521 тис. грн. При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 156 835 МВт•год або на 5,24 % (факт – 2 835 586 МВт•год, план – 2 992 421 МВт•год).

Перевищення операційних витрат з розподілу електричної енергії у 2019 році відбувається, здебільшого, за рахунок витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл у сумі 40 526 тис. грн, амортизаційних відрахувань у сумі 28 251 тис. грн та за рахунок інших операційних витрат у сумі 57 008 тис. грн.

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2019 році, склало 4 096 тис. грн.

тис. грн

Статті витрат	Недофінансування витрат
Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	-686
Витрати на електричну енергію для господарчих потреб	-3 369
Обслуговування комп'ютерів, інтернет	-41
Усього	-4096

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2019 році складає:

Статті витрат	Сума перевитрат тис. грн.
виробничі послуги	32
сировина і матеріали	1 977
послуги оператора системи передачі	2 502
паливно-мастильні матеріали	485
витрати на ремонт	407
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	40 526
Витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	351
Амортизація	28 251
плата за землю	2 827
витрати на зв'язок	965
витрати на службові відрядження	241
витрати на обслуговування програмного забезпечення	19
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	2 340
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	4 486
плата за воду	7
екологічний податок	2
податок на нерухоме майно	501
збір на використання радіочастотного ресурсу України	3
збір на користування надрами	3
внески на регулювання	294
витрати на охорону праці	127
страхування	711
аудиторські послуги	94
юридичні послуги	542
плата за оренду	1
послуги з охорони	98
канцелярські витрати	120
підготовка кадрів	14
інформаційно-консультаційні послуги	1
лабораторні обстеження, технічна експертиза	27
нотаріуси, довідки, дозволи	2
одержання свідоцтва на право власності	1 949
оплата роз'їзного характеру, проїзdn квітки	61
параметризація	783
послуги автотранспорту	28
послуги ДАІ, техогляд	326
послуги по договорам, ОРГРЕС	66
послуги санстанції	1
придбання технічної літератури та підписних видань	6
утримання приміщень	3
виконавчий збір на користь ДП «Енергоринок»	2 074
витрати на проведення зборів акціонерів, послуги реєстратора, операції з цінними паперами	503
послуги обчислювального центру	25

резерв сумнівних боргів	37 458
інше	341
Усього	131 580

Опрацювавши надані Товариством пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	Перевитрати
Послуги оператора системи передачі	2 502
Плата за землю	2 827
Витрати на спільне використання технологічних мереж	2 340
Внески на регулювання	294
Плата за воду	7
Екологічний податок	2
Збір за користування надрами	3
Збір за використання радіочастотного ресурсу України	3
Податок на нерухоме майно	501
Всього	8 479

2020 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2670 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Товариству затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

У 2020 році операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали 2 183 705 тис. грн, що на 134 168 тис. грн або 6,5 %, більше рівня, затвердженого структурою тарифів – 2 049 537 тис. грн. При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 129 453 МВт•год або на 4,5 % (факт – 2 761 337 МВт•год, план – 2 890 790 МВт•год).

Перевищення операційних витрат з розподілу електричної енергії у 2020 році відбувається, здебільшого, за рахунок витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл у сумі 52 022 тис. грн, амортизаційних відрахувань у сумі 40 588 тис. грн, послуг оператора системи передачі у сумі 15 446 тис. грн та за рахунок інших операційних витрат у сумі 35 049 тис. грн.

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2020 році, склало 1 773 тис. грн, інформацію наведено в таблиці:

Статті витрат	Економія	тис. грн
Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		-1 012
Плата за землю		-723
Внески на регулювання		-38
Усього		-1 773

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2020 році складає:

Статті витрат	Перевитрати	тис. грн
виробничі послуги		43
сировина і матеріали		2 379
послуги оператора системи передачі		15 446
паливно-мастильні матеріали		539
витрати на ремонт		2 284
витрати на електроенергію для господарчих потреб		691
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл		52 022

Витрати на оплату праці, з відрахуваннями на соціальні заходи	605
Амортизація	40 588
витрати на зв'язок	1 018
витрати на службові відрядження	191
витрати на обслуговування програмного забезпечення	432
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	6 790
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	3 830
податок на нерухоме майно	423
збір на використання радіочастотного ресурсу України	5
збір на користування надрами	2
витрати на охорону праці	99
страхування	902
аудиторські послуги	86
юридичні послуги	171
плата за оренду	14
послуги з охорони	213
канцелярські витрати	168
підготовка кадрів	8
інформаційно-консультаційні послуги	235
лабораторні обстеження, технічна експертиза	44
нотаріуси, довідки, дозволи	80
одержання свідоцтва на право власності	6 764
проїзні квитки	34
послуги автотранспорту	3
послуги ДАІ, техогляд	94
ОРГРЕС	28
послуги санстанції	83
придбання техлітератури та підписних видань	86
утримання приміщень	81
землеустрій (землепорядкування)	16
витрати на боротьбу з COVID-19	465
виконавчий збір на користь ДП «Енергоринок»	6 846
послуги реєстратора, операції з цінними паперами	376
резерв сумнівних боргів	5 913
інше	310
Усього	150 407

Опрацювавши надані Товариством пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	Перевитрати
Послуги оператора системи передачі	15 446
Витрати на спільне використання технологічних мереж	6 790
Збір за користування надрами	2
Податок на нерухоме майно	423
Збір за використання радіочастотного ресурсу України	5
Землеустрій	16
витрати на боротьбу з COVID-19	465
Разом	23 147

10	<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p>	<p>в частині виконання схваленої НКРЕКП III в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>
----	---	--

(далі – Порядок) пункту 4.2 глави 4 Порядку	в частині введення в експлуатацію об'єктів відповідно до вимог чинного законодавства <i>(пункт 3.31 Акта, стор. 199-219)</i>
---	--

2019 рік

Постановою НКРЕКП від 18.07.2019 № 1540 «Про схвалення інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік» схвалена інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік у сумі **179 726,00 тис. грн** (без ПДВ), з такими джерелами фінансування:

№ з/п	Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
1	Амортизація	55 132,00
2	Прибуток	46 236,00
3	Реактивна енергія	31 335,00
4	Невикористані кошти 2017 року	47 023,00
Разом		179 726,00

Протягом 2019 року АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **184 069,57 тис. грн (без ПДВ)**, та складає 102,42% від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів склав **184 069,57 тис. грн (без ПДВ)** або 100,00% від загальної суми фінансування.

Перевіркою встановлено, що сума коштів перефінансування ІІ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2019 рік становила **4 343,57 тис. грн (без ПДВ)**. Сума коштів недофінансування **відсутня**.

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2019 рік становила:

- до 5% - **3 169,02 тис. грн.**
- від 5% до 10% - **1 017,70 тис. грн.**
- понад 10% - **відсутня.**

Розділ	Економія заходів ІІ 2019 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	0,83	2 850,86	1 017,70	0,00	0,00	3 867,72
2	0,06	81,63	0,00	0,00	0,00	81,57
3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	0,00	40,45	0,00	0,00	0,00	40,45
5	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00
6	0,00	186,22	0,00	0,00	0,00	186,22
7	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87
Загальний підсумок	0,89	3 169,02	1 017,70	0,00	0,00	4 185,83

Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2019 році **відсутня**.

Детальний аналіз виконання Інвестиційної програми на 2019 рік відображено в **Акті позапланової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 23.03.2020 № 88.**

2020 рік

Інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2020 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 01.04.2020 № 732 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2020 рік» у сумі **156 376,19 тис. грн (без ПДВ)** з такими джерелами фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	61 130,00
Прибуток	46 317,00
Реактивна електроенергія	44 035,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	4 894,19

Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	-
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	-
Усього	156 376,19

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2020 рік, станом на 31.12.2020 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2020 рік склало **160 114,59 тис. грн** (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає **102,39%** від запланованої суми (156 376,19 тис. грн). З урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі **3 787,46 тис. грн (без ПДВ)**, яка не покрита економією, сума фінансування становить **156 327,13 тис. грн** (160 114,59 – 3 787,46).

Загалом, інвестиційною програмою 2020 року передбачено **61 захід**. Всі **61 захід** виконано в повному обсязі (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано необхідні підтверджуючі документи). Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **100,00%**

По **2-х** заходах відсутні сертифікати (декларації) про готовність введення об'єкта в експлуатацію. Товариством надано пояснення листом від 02.06.2021 року № 83.84-7432. За мінусом вартості 2-х заходів, по яких відсутні сертифікати, відсоток виконання схваленої Інвестиційної програми на 2020 рік становить **96,72%**.

2. Сума недофінансування ІІІ на 2020 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією складає **49,06 тис. грн** (без ПДВ) (156 376,19 – 156 327,13).

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить **160 114,59 тис. грн (без ПДВ)** або **100,00%** від загальної суми фінансування.

4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІІ склала **49,06 тис. грн** (без ПДВ).

5. Перевищення вартості заходів ІІІ **понад 5%, але менше 10% - відсутнє.**

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

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

№ з/п	Найменування складових цільових програм	Заплановано		Профінансовано та освоєно згідно звіту		% виконання кількості	Відхилення кількості, тис. грн	Відхилення кількості, км
		Кількість, км	Вартість, тис. грн	Кількість, км	Вартість, тис. грн			
1.1.2. 3.1.1	Реконструкція ЛЕП-6 кВ Ф№22, Ф№24, Ф№28 від ПС 110/35/6 кВ «Гнівань» з переведенням на клас напруги 20 кВ (ЛЕП-0,4 кВ Л-1,2, 3,4 від ЗТП №348 по вул. Терешкової, Перемоги, Соборна, Козацька, Побужська, пров. Соборний в м. Гнівань Тиврівського району, Вінницької області)	2,87	9 948,91	3,01	10 428,10	104,91	-479,19	-0,14
1.1.2. 3.2.2	Реконструкція КЛ-10 кВ від ТП-250 до РП-7 по вул. М. Шимка (К. Маркса), Ватутіна, в м. Вінниця	1,69	6 274,21	1,71	6 254,23	101,38	19,98	-0,02
1.1.2. 4.2.1	Реконструкція КЛ-0,38 кВ від ТП-373 до ж/б №70 по вул. Космонавтів, ж/б №20, №18 по вул. А. Первозванного в м. Вінниця	0,34	988,45	0,33	993,94	98,49	-5,49	0,01
1.1.2. 4.2.6	Реконструкція КЛ-0,38 кВ від ТП-709 до ж/б № 101,97,95,91 по вул. Соборній в м. Вінниця	0,377	791,66	0,382	797,15	101,35	-5,49	-0,005

I.1.2. 4.2.7	Реконструкція КЛ-0,38 кВ від ТП-15 до будинку «Адміністративний суд» №14 по вул. Брацлавська в м. Вінниця	0,29	1 021,02	0,28	1 026,51	97,22	-5,49	0,01
-----------------	---	------	----------	------	----------	-------	-------	------

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2020 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2020 року в межах 5%, більше 5 % та заходів більше 10 % становить **49,06 тис. грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІІ:

Розділ	Економія заходів ІІ 2020 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	222,75	3 765,04	0,00	0,00	0,00	3 542,29
2	48,15	0,00	0,00	0,00	48,15	0,00
3	0,00	206,87	0,00	0,00	0,00	206,87
4	0,00	30,91	0,00	0,00	0,00	30,91
5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00
7	0,00	7,38	0,00	0,00	0,00	7,38
Загальний підсумок	271,81	4 010,21	0,00	0,00	49,06	3 787,46

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

Перехідні заходи в складі інвестиційної програми – відсутні.

Комісією з перевірки встановлено, наявність заходів, по яких **відсутні сертифікати (декларації) про готовність об'єкта до введення в експлуатацію, обов'язковість наявності якого передбачено ст. 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».**

При цьому Ліцензіатом на підтвердження введення в експлуатацію даних заходів надано комісії з перевірки акти приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, за формою № ОЗ-2, а саме: ПС-110/10 кВ «Дубові Махаринці» від 31.12.2020, ПС-110/10 кВ «Курортна» від 31.12.2020.

№ з/п	Найменування заходів інвестиційної програми	Кількість	Профінансовано та освоєно, тис. грн.	Клас наслідків	Наявність сертифіката (декларації) про готовність введення об'єкта в експлуатацію так/ні
1	I.1.4.1.4 Реконструкція ПС-110/10 кВ «Дубові Махаринці» по вул. Гора 14 в с. Дубові Махаринці, Козятинського р-ну, Вінницької обл. II черга	1	20 501,52	СС2	ні
2	I.1.4.1.5 Реконструкція ПС-110/10 кВ «Курортна» вул. Курортна 2Д у м. Хмільник, Хмільницького району, Вінницької обл. II черга	1	9 416,06	СС2	ні
	Всього	2	29 917,59		

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2019 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 (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 використання коштів відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, за статтями (без ПДВ).

Протягом 2019 року витрати Товариства за бухгалтерським обліком не капіталізувалися:

- «витрати на ремонт» - 70 948 грн;
- «витрати на оплату праці» - 600 967 тис. грн;
- «відрахування на соціальні заходи» - 128 965 тис. грн;
- «витрати на паливно-мастильні матеріали» - 49 440 тис. грн.

3. Сума коштів недофінансування (перевитрату) інвестиційної програми станом на 20 січня 2020 року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10%, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми:

Ураховуючи суму перевитрат, не покритих економією (4 185,83 тис. грн (без ПДВ), що зафіксовані в п. 3.31 цього Акта) та фінансування ІІІ за 2019 рік (згідно зі звітом про виконання ІІІ 184 069,57 тис. грн (без ПДВ)) профінансовано у звітному році:

184 069,57 тис. грн (без ПДВ) – 4 185,83 тис. грн (без ПДВ) = 179 883,74 тис. грн (без ПДВ).

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2019 рік становитиме:

179 726 тис. грн (без ПДВ) (заплановано на звітний рік) – 179 883,74 тис. грн (без ПДВ) (профінансовано у звітному році) = **-157,74 тис. грн (без ПДВ)**.

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

- до 5% - **3 169,02 тис. грн.**
- від 5% до 10% - **1 017,70 тис. грн.**
- понад 10% - **відсутня**

Розділ	Економія заходів ІІІ 2019 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	0,83	2 850,86	1 017,70	0,00	0,00	3 867,72
2	0,06	81,63	0,00	0,00	0,00	81,57
3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	0,00	40,45	0,00	0,00	0,00	40,45
5	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00
6	0,00	186,22	0,00	0,00	0,00	186,22
7	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87
Загальний підсумок	0,89	3 169,02	1 017,70	0,00	0,00	4 185,83

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що постановою НКРЕКП від 15 квітня 2020 року № 809 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» було прийнято рішення про вилучення зі структури тарифів АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вартості вартість невиконаних відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, об'єктів розділу I Інвестиційної програми на 2019 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 липня 2019 року N 1540, на суму **23 855,66 тис. грн (без ПДВ)**.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2019 рік становитиме:

184 069,57 – 3 900,28 = 180 169,29 – 2 133,25 – 4 066,47 – 17 941,50 = 156 028,07 тис. грн (без ПДВ).

179 726 – 2 035,37 – 3 878,02 – 17 942,27 = 155 870,34 тис. грн (без ПДВ)

156 028,07 - 155 870,34 = **157,73 тис. грн (без ПДВ)**

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

- до 5% - 2 882,69 тис. грн.

- від 5% до 10% - 1 017,70 тис. грн.

- понад 10% - відсутня

Розділ	Економія заходів ІІ 2019 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	0,06	2 564,53	1 017,70	0,00	0,00	3 582,17
2	0,06	81,63	0,00	0,00	0,00	81,57
3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	0,00	40,45	0,00	0,00	0,00	40,45
5	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00
6	0,00	186,22	0,00	0,00	0,00	186,22
7	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87
Загальний підсумок	0,12	2 882,69	1 017,70	0,00	0,00	3 900,28

5. Сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році відсутня

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2020 року – **100,0 %**. (п 3.2.1 Акта).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2020 року складає 7 030,22 тис.грн.

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

$D_r = 49\,227 - 31\,335 = 17\,892$ тис. грн (без ПДВ), де

49 227 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

31 335 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

9. Величина дефіциту (профіциту) коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю у 2019 році – **12 875,42** тис. грн (без ПДВ)

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП надано результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2019 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
----------------	--	--------------------------------------	---	--	---	--	---

Стандарт (місто)	21 126,97	13 739,27	1 913,66	10 727,97	5 474,04	12 756,91	6 456,40
Стандарт (село)	23 340,48	15 809,09	2 390,32		5 141,07	14 594,95	6 355,21
Нестандарт (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	17 187,38	17 174,87	0,00	26,71	12,51		12,51
Нестандарт (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2019)	345,99	331,78	0,00		14,21	294,69	51,30
Всього	62 000,82	47 055,01	4 303,98	10 754,68	10 641,83		12 875,42

* Пояснення щодо капітальних витрат понесених Товариством під час надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж надані листом від 07.06.2021 № 97.43-7896.

10. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році - 0 тис. грн.

11. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартали) - **13 062,55 тис. грн (без ПДВ):**

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – 13 360 тис. грн;

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 1 731 234 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 1 770 656 тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

$$- 13 360 * 1 731 234 / 1 770 656 = 13 062,55 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

12. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **4 096 тис. грн (без ПДВ).**

Елементи витрат	план	факт	капіталізація при виконанні ремонтів та III	недофінансування
1	2	3	4	5=2-3-4
Послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління	14 638,0	13 952,0	0	686,0
Витрати на електроенергію для господарчих потреб	21 548,0	18 179,0	0	3 369,0
Обслуговування комп'ютерів, інтернет	53,0	12,0	0	41,0
Разом	36 239,0	32 143,0	0	4 096,0

13. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **8 479 тис. грн (без ПДВ);**

Елементи витрат	план	факт	капіталізація при виконанні ремонтів та III	перевитрати
1	2	3	4	5=2-3-4
Послуги оператора системи передачі	42 427	44 929	0	2 502

Плата за землю	9 663	12 490	0	2 827
Витрати на спільне використання технологічних електромереж	6 831	9 171	0	2 340
Внески на регулювання	1 084	1 378	0	294
плата за воду	0	7	0	7
екологічний податок	0	2	0	2
Збір за користування надрами		3	0	3
Збір на використання радіочастотного ресурсу України	42	45	0	3
Податок на нерухоме майно	576	1 077	0	501
Всього	60 623	69 102	0	8 479

14. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **(-)69 866,5 тис. грн (без ПДВ)**;

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
	01.01-01.08	135,15	701 045	408 943	55 268,6	374 295	50 586,0	-4 682,7
	01.08-01.10.	85,19	701 045	116 841	9 953,7	97 515	8 307,3	-1 646,4
	01.10-01.01.	84,39	701 045	175 261	14 790,3	167 977	14 175,6	-614,7
	ВСЬОГО			701 045	80 012,6	639 787	73 068,9	-6 943,8
2 клас	01.01-01.08	766,83	2 291 376	1 336 636	1 024 972,6	1 313 811	1 007 469,7	-17 502,9
	01.08-01.10.	623,49	2 291 376	381 896	238 108,3	301 120	187 745,3	-50 363,0
	01.10-01.01.	616,05	2 291 376	572 844	352 900,5	580 868	357 843,7	4 943,2
	ВСЬОГО			2 291 376	1 615 981,5	2 195 799	1 553 058,7	-62 922,7
Разом 1+2 клас				2 992 421	1 695 994,1	2 835 586	1 626 127,6	-69 866,5

15. Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення виконаних ліцензіатом передбачених заходів схваленої інвестиційної програми до загальної кількості передбачених заходів схваленої інвестиційної програми.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2020 року - 100% (загальна кількість заходів ІП на 2019 рік - 79 од., кількість не виконаних заходів ІП на 2019 рік - 0 од).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням невиконання 3 заходів ІП на 2019 рік, що відображено в Акті позапланової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 23.03.2020 № 88, із загальної кількості заходів ІП виконано 76 заходів. Таким чином відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах складає 96 %.

16. Інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5%. Джерелом спрямованим на перевищення вартості заходів програми ремонтів та заходів при виконанні ІП, що профінансовані понад 5% був дохід отриманий від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики.

17. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних

обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі – Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **268 355,5** тис. грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
липень	38 919,6	41 023 364
серпень	42 780,5	46 056 821
вересень	48 087,7	45 869 085,6
жовтень	52 804,3	50 867 193,7
листопад	54 847,1	41 716 545,3
грудень	63 351,6	42 822 444,2
Разом	300 790,8	268 355 453,3

18. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – 4 447,0 тис. грн, після нарахування податку на прибуток – **3 646,5 тис. грн.**

19. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – 14 503,1 тис. грн, після нарахування податку на прибуток – **11 892,5 тис. грн.**

20. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2019 року становить – **(-)110 584,23** тис. грн.

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 – **20 327,5** тис. грн (без ПДВ), розрахунок наведено в таблиці:

Період 2019 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
липень	813,0	1 472 903,3	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень	1 390,0	1 787 156,4	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень	4 543,8	7 453 919,9	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень	366,7	652 549,8	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад	457,5	668 931,9	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень	7 397,1	8 292 033,6	II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
Разом	14 968,1	20 327 495,0	

22. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому, заходи по таким приєднанням мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі – **0** тис. грн.

23. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за не обліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **375,1 тис. грн.**

Рік/Місяць	Оплачено	Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
------------	----------	--------------------	------------------------------

	кВт*год	тис.грн (з ПДВ)	грн./МВтгод	тис.грн (без ПДВ)
Січень	0	0	0,00	0,00
Лютий	0	0	0,00	0,00
Березень	0	0	0,00	0,00
Квітень	0	0	0,00	0,00
Травень	0	0	0,00	0,00
Червень	0	0	0,00	0,00
Липень	7 226	90,8	766,83	5,5
Серпень	57 054	153,1	623,49	50,2
Вересень	95	0,3	623,49	0,1
Жовтень	9 623	83,6	623,49	7,4
Листопад	9 258	26,3	623,49	7,3
Грудень	423 546	1 265,4	616,05	304,6
2019 рік	506 802	1 619,5		375,1

Визначення загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2019 році

- Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – **0 тис. грн (без ПДВ) (49,06 – 49,06)**.
- Додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **(-)69 866,5 тис. грн (без ПДВ)**.
- Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:
 $Dr = 49\,227 - 31\,335 = 17\,892$ тис. грн. (без ПДВ), де
49 227 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
31 335 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.
- Додатково отриманий дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі ТВЕ) за підсумками року склав – **0 тис. грн**.
- Сума недофінансування статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **4 096 тис. грн (без ПДВ)**.
- Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:
 $565\,839 - 544\,243 - 175 = 21\,421$ тис. грн (без ПДВ), де
565 839 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах за звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП (без ПДВ);
544 243 тис. грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість 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;

175 тис. грн (без ПДВ) – послуги оператора ринку.

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за не обліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **375,1 тис. грн (без ПДВ).**

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

$0 + (-)69\,866,5 + 17\,892 + 0 + 4\,096 + 21\,421 + 375,1 = (-)26\,082,4$ тис. грн (без ПДВ)

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності, унаслідок чого ліцензіати недофінансували інвестиційну програму за звітний рік та/або програму ремонтів, вважаються:

1 Сума сплаченого податку на прибуток у 2019 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії– **13 063 тис. грн (без ПДВ).**

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року - **0 тис. грн.**

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **8 479 тис. грн.**

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому, заходи по таким приєднанням мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі – **0 тис. грн.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$13\,063 + 0 + 8\,479 + 0 = 21\,542$ тис. грн (без ПДВ).

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

$(-)26\,082,4 - 21\,542,0 = (-)47\,624,4$ тис. грн (без ПДВ)

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

$(-)47\,624,4 * 1,041 = (-)49\,577$ тис. грн (без ПДВ)

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на суму **1 823,3 тис. грн (без ПДВ)**, що є 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2019 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на суму **5 946,3 тис. грн (без ПДВ)**, що є 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2020 році

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

такі показники:

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

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

Протягом 2020 року витрати Товариства за бухгалтерським обліком не капіталізувалися:
«витрати на ремонт» - 78 609 грн;
«витрати на оплату праці» - 797 799 тис. грн;
«відрахування на соціальні заходи» - 173 167 тис. грн;
«витрати на паливно-мастильні матеріали» - 44 549 тис. грн.

3. Сума коштів недофінансування (перевитрат) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10%, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми:

- Заплановано 156 376,19 тис. грн. (без ПДВ)
- Профінансовано 160 114,59 тис. грн. (без ПДВ)

Таким чином сума коштів перефінансування становить **4 010,20** тис. грн. (без ПДВ). Сума коштів недофінансування **відсутня**.

Ураховуючи суму перевитрат, не покритих економією (3 787,46 тис. грн (без ПДВ), що зафіксовані в п. 3.31 цього Акта) та фінансування ІІІ за 2020 рік (згідно зі звітом про виконання ІІІ 160 114,59 тис. грн (без ПДВ)) профінансовано у звітному році:

160 114,59 тис. грн (без ПДВ) – 3 787,46 тис. грн (без ПДВ) = 156 327,13 тис. грн (без ПДВ).

Таким чином, **сума коштів недофінансування ІІІ за 2020 рік становитиме:**

156 376,19 тис. грн (без ПДВ) (заплановано на звітний рік) – 156 327,13 тис. грн (без ПДВ) (профінансовано у звітному році) = **49,06 тис. грн (без ПДВ)**.

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

- до 5% - 4 010,21 тис. грн.
- від 5% до 10% - **відсутня**.
- понад 10% - **відсутня**

Розділ	Економія заходів ІІІ 2020 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	222,75	3 765,04	0,00	0,00	0,00	3 542,29
2	48,15	0,00	0,00	0,00	48,15	0,00
3	0,00	206,87	0,00	0,00	0,00	206,87
4	0,00	30,91	0,00	0,00	0,00	30,91
5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00
7	0,00	7,38	0,00	0,00	0,00	7,38
Загальний підсумок	271,81	4 010,21	0,00	0,00	49,06	3 787,46

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить **49,06 тис. грн (без ПДВ)**.

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі - ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2021 року – **100,0 %**.

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» (ДПЗД «Укрінтеренерго») за послуги

з розподілу електричної енергії у 2020 році, станом на 01 січня 2021 року, наступного за звітним – **0 тис. грн (без ПДВ)**.

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

$$Др = 38\,459 - 44\,035 = \mathbf{(-5\,576)} \text{ тис. грн (без ПДВ), де}$$

38 459 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

44 035 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

9. Величина дефіциту (профіциту) коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю у 2020 році – **2 674,61 тис. грн (без ПДВ)**.

Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП надано результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2020 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт (місто)	14 346,00	11 813,61	1 974,59	-2 249,17	557,80	10 646,43	1 724,98
Стандарт (село)	13 965,00	15 047,36	2 026,89		-3 109,25	12 761,67	-823,56
Нестандарт (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	10 235,83	10 140,49	4,77	1 167,67	90,57		90,57
Нестандарт (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2020)	9 141,12	8 065,86	0,00		1 075,26	7 458,50	1 682,62
Всього	47 687,95	45 067,32	4 006,25	-1 081,50	-1 385,62		
							2 674,61

* Пояснення щодо капітальних витрат понесених Товариством під час надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж надані листом від 07.06.2021 № 97.43-7896.

10. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної

енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2020 році – **0 тис. грн.**

11. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартали) – **16 483 тис. грн (без ПДВ):**

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – 16 748 тис. грн;

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – 2 183 705 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 2 218 823 тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

$$16\,748 * 2\,183\,705 / 2\,218\,823 = 16\,483 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

12. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2020 році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком- **1 773 тис. грн (без ПДВ).**

тис. грн				
Елементи витрат	план	факт	капіталізація при виконанні ремонтів та III	недофінансування
1	2	3	4	5=2-3-4
Послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління	54 340,0	53 328,0	0	1 012,0
Плата за землю	13 342,0	12 619,0	0	723,0
Внески на регулювання	1 285,0	1 247,0	0	38,0
Всього	68 967,0	67 194,0	0	1 773,0

13. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **23 147 тис. грн (без ПДВ).**

тис. грн				
Елементи витрат	план	факт	капіталізація при виконанні ремонтів та III	перевитрати
1	2	3	4	5=2-3-4
Послуги оператора системи передачі	83 261	98 707	0	15 446
Витрати на спільне використання технологічних електромереж	8 253	15 043	0	6 790
Збір за користування надрами	4	6	0	2
Податок на нерухоме майно	828	1 251	0	423
Збір на використання радіочастотного ресурсу України	42	47	0	5
Землеустрій	1 390	1 406	0	16
витрати на боротьбу з COVID-19	0	465	0	465
Всього	93 778	116 925	0	23 147

14. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у 2020 році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **(-)52 529 тис. грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція

					(через 1/12)			
1 клас		грн./ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
	01.01-01.08	153,65	629 080	366 963	56 384	311 833	47 913	-8 471
	01.08-01.12	146,59	629 080	262 117	38 424	231 214	33 894	-4 530
	ВСЬОГО			629 080	94 808	543 047	81 807	-13 001
2 клас								
	01.01-01.08	909,89	2 261 710	1 319 331	1 200 446	1 274 075	1 159 268	-41 178
	01.08-01.12	898,70	2 261 710	942 379	846 916	944 215	848 566	1 650
	ВСЬОГО			2 261 710	2 047 362	2 218 290	2 007 834	-39 528
Разом 1+2 клас				2 890 790	2 142 170	2 761 337	2 089 641	-52 529

15. Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення виконаних ліцензіатом передбачених заходів схваленої інвестиційної програми до загальної кількості передбачених заходів схваленої інвестиційної програми.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2020 року – **96,7%** (загальна кількість заходів ІІ на 2020 рік - 61 од, кількість не виконаних заходів ІІ на 2020 рік - 2 од).

16. Інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5%. Перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5% - відсутнє.

17. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі – Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **684 156,6 тис. грн** (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн. (без ПДВ)
січень	55 896,5	75 748,8
лютий	50 202,4	61 046,2
березень	43 834,3	61 153,4
квітень	34 266,4	43 317,9
травень	33 805,9	43 091,5
червень	33 027,1	41 423,3
липень	34 969,4	42 654,7
серпень	32 908,6	42 539,6
вересень	30 628,5	46 018,0
жовтень	42 957,5	56 437,4
листопад	49 806,4	77 815,8
грудень	58 673,7	92 910,2
Разом	500 976,9	684 156,6

18. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – 6 938,1 тис. грн, після нарахування податку на прибуток – **5 689,2 тис. грн**;

19. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – 20 997,9 тис. грн, після нарахування податку на прибуток – **17 218,3 тис. грн**;

20. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2020 року

становить – (-)57 495 тис. грн

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 – **37 859,1 тис. грн** (без ПДВ), розрахунок наведено в таблиці:

Період 2020 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, грн. (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень	5 670,1	6 695,0	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
лютий	10 789,1	12 774,2	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
березень	2 482,7	508,4	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
квітень	1 225,9	1 261,6	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
травень	272,5	209,0	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
червень	4 555,9	5 294,2	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
липень	763,6	770,1	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
серпень	2 858,5	3 105,7	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
вересень	1 688,5	2 012,6	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
жовтень	1 904,5	2 285,6	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
листопад	1 418,0	2 301,6	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
грудень	531,0	641,0	II версія даних КО (згідно коригую чого акту)
Разом	34 160,3	37 859,1	

22. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому, заходи по таким приєднанням мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі – **0 тис. грн.**

23. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за не обліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **2 001 тис. грн.**

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВтгод	Оплачено в частині розподілу тис.грн (без ПДВ)
	кВт*год	тис.грн (з ПДВ)		
Січень	410 140	879,6	909,89	280,9
Лютий	532 930	1 902,4	909,89	244,7
Березень	358 390	801,1	909,89	243,9
Квітень	207 690	574,0	909,89	82,5
Травень	532 840	1 072,0	909,89	187,5
Червень	290 750	809,3	909,89	151,5
Липень	221 570	614,8	909,89	124,0
Серпень	177 210	473,6	898,70	104,8
Вересень	214 710	549,4	898,70	126,3
Жовтень	202 200	541,3	898,70	129,6
Листопад	254 940	676,7	898,70	168,5
Грудень	239 590	657,8	898,70	156,8
2020 рік	3 642 960	9 551,8		2 001,0

Визначення загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2020 році

1. Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – **0 тис. грн (без ПДВ).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у затвердженій структурі тарифів на

послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів (-)**52 529 тис. грн** (без ПДВ).

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

$$Dr = 38\,459 - 44\,035 = (-)5\,576 \text{ тис. грн (без ПДВ), де}$$

38 459 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

44 035 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Додатково отриманий дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі ТВЕ) за підсумками року склав – **0 тис. грн**.

5. Сума недофінансування статей витрат, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком склала – **1 773 тис. грн** (без ПДВ).

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

$$662\,080 - 578\,070 - 933 = 83\,077 \text{ тис. грн (без ПДВ), де}$$

662 080 тис. грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах за звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП (без ПДВ));

578 070 тис. грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість 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;

$$933 \text{ тис. грн (без ПДВ) - послуги оператора ринку.}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за не обліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **2 001 тис. грн** (без ПДВ).

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

$$0 + (-)52\,529 + (-) 5\,576 + 0 + 1\,773 + 83\,077 + 2\,001 = \\ = 28\,746 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **16 483 тис. грн** (без ПДВ)

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – **0 тис. грн**.

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **23 147 тис. грн**.

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з

приєднання – 0 тис. грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$16\,483 + 0 + 23\,147 + 0 = 39\,630 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

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

$$28\,746 - 39\,630,0 = (-)10\,884 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

Від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

$$(-)10\,884 * 1,05 = (-)11\,428,2 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на суму **49,06 тис. грн (без ПДВ)** що є сумою коштів зекономлених при виконанні ІІ, зменшена на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5%) в розрізі розділів ІІ;

на суму **2 844,6 тис. грн (без ПДВ)**, що є 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на суму **8 609,2 тис. грн (без ПДВ)**, що є 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти постанову, якою:

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», накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят 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 2021 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 272,46 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2019 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, у розмірі **1 823,3 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2019 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі **5 946,3 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, у розмірі **2 844,6 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2020 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі **8 609,2 тис. грн (без ПДВ)**,

суму зекономлених при виконанні схваленої Інвестиційної програми у 2020 році коштів у розмірі **49,06 тис. грн (без ПДВ)**.

3. У разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі 2021 року вищезазначеної суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2019-2020 роках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік **зменшення** на суму **19 272,46 тис. грн (без ПДВ)**.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік **збільшення** на загальну суму **61 005,2 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2019 рік на суму **49 577 тис. грн (без ПДВ)**;

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2020 рік на суму **11 428,2 тис. грн (без ПДВ)**.

5. 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) у строк до 20 липня 2021 року надати до НКРЕКП форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» у паперовому вигляді за 2019 рік,

2) до 10 числа щомісячно (до надання належним чином завіреної копії акта про надання послуги зі стандартного приєднання, підписаного зі сторони замовника та представника АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») письмово інформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану надання гр. Кривошеї І.М. послуги зі стандартного приєднання згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж від 24.10.2019 № 10250;

3) у строк до 01 вересня 2021 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області належним чином завірени копії актів надання послуги зі стандартного приєднання замовникам гр. Макарівському П. В., гр. Мельничуку, О. П., гр. Окульському А. В., та гр. Жердецькій А. С., підписаних зі сторони замовника та представника АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

4) у строк до 15 серпня 2021 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області належним чином завірени копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифіката (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів по 2 заходах Інвестиційної програми на 2020 рік із середнім класом наслідків (відповідальності) (СС2) на загальну суму **29 917,59 тис. грн**, а саме заходу І.1.4.1.4 «Реконструкція ПС-110/10 кВ «Дубові Махаринці» та заходу І.1.4.1.5 «Реконструкція ПС-110/10 кВ «Курортна» що зафіксовані у Акті планової перевірки.

6. У разі несвоєчасного надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» документів (висновків), передбачених у підпункті 4 пункту 5 цієї постанови, 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, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2020 рік в розмірі **29 917,59 тис. грн** (без ПДВ).

7. 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» при встановленні (перегляді) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» врахувати величину **профіциту** коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у розмірі **15 550,03 тис. грн** (без ПДВ).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



**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 07 липня 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 червня 2021 року № 291, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2020 року № 2134, на підставі постанов НКРЕКП від 10 березня 2021 року № 389 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у II кварталі 2021 року», від 26.05.2021 № 878 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 27 квітня 2021 року № 281, від 14 травня 2021 року № 323, від 27 травня 2021 року № 338, 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:

пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити дотримання, зокрема, загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, в частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії, відповідно до вимог ПРРЕЕ;

пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, у частині дотримання ліцензіатом порядку забезпечення ведення реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії згідно з додатком до цієї Інструкції;

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 4.1 глави 4 в частині виконання схваленої НКРЕКП ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.2 глави 4 у частині введення в експлуатацію об'єктів відповідно до вимог чинного законодавства,

пункту 6.1.14 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено виключний перелік підстав для відмови адміністратора комерційного обліку у забезпеченні зміни електропостачальника;

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 розділу IV (у редакції, що діяла з 14 березня 2018 року) в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне), відповідно до якого, для визначення 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,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV у частині реєстрації ОСР підписаного двома сторонами договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування),

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановленні договором про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV у частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV у частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСР,

пункту 13.2.2 глави 13.3 розділу XIII в частині надання результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії;

підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 15 квітня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункт 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої, зокрема, постановами від 11 грудня 2018 року № 1827 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та від 10 грудня 2019 року № 2670 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині 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 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата щороку до 01 лютого надавати до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

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 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення:

пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити дотримання, зокрема, загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, в частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії, відповідно до вимог ПРРЕЕ;

пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, у частині дотримання ліцензіатом порядку забезпечення ведення реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії згідно з додатком до цієї Інструкції;

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 4.1 глави 4 в частині виконання схваленої НКРЕКП ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.2 глави 4 у частині введення в експлуатацію об'єктів відповідно до вимог чинного законодавства,

пункту 6.1.14 глави 6.1 розділу VI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким встановлено виключний перелік підстав для відмови адміністратора комерційного обліку у забезпеченні зміни електропостачальника;

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 розділу IV (у редакції, що діяла з 14 березня 2018 року) в частині визначення типу приєднання (стандартне/нестандартне), відповідно до якого, для визначення 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,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV у частині реєстрації ОСР підписаного двома сторонами договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування),

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у частині надання замовнику послуг з приєднання у строки, встановленні договором про приєднання,

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV у частині надання замовнику обґрунтованої відмови (з наданням підтверджуючих документів) на вимогу (претензію) до ОСР, щодо виплати пені та компенсації,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV у частині ненадання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV у частині надання замовнику технічних умов на нестандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про нестандартне приєднання не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСР,

пункту 13.2.2 глави 13.3 розділу XIII в частині надання результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 15 квітня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої, зокрема, постановами від 11 грудня 2018 року № 1827 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та від 10 грудня 2019 року № 2670 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині 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 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата щороку до 01 лютого надавати до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

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

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 2021 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 272,46 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2019 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, у розмірі 1 823,3 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2019 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 5 946,3 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2020 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, у розмірі 2 844,6 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2020 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 8 609,2 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні схваленої Інвестиційної програми у 2020 році коштів у розмірі 49,06 тис. грн (без ПДВ).

3. У разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі 2021 року вищезазначеної суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2019-2020 роках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 19 272,46 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму 61 005,2 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2019 рік на суму 49 577 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2020 рік на суму 11 428,2 тис. грн (без ПДВ).

5. 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) у строк до 20 липня 2021 року надати до НКРЕКП форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» за 2019 рік,

2) до 10 числа щомісячно (до надання належним чином завіреної копії акта про надання послуги зі стандартного приєднання, підписаного зі сторони замовника та представника АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») письмово інформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, щодо стану надання гр. Кривошеї І.М. послуги зі стандартного приєднання згідно з укладеним договором про приєднання до електричних мереж від 24 жовтня 2019 року № 10250;

3) у строк до 01 вересня 2021 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області належним чином завірени копії актів надання послуги зі стандартного приєднання замовникам гр. Макарівському П. В., гр. Мельничуку, О. П., гр. Окульському А. В., та гр. Жердецькій А. С., підписаних зі сторони замовника та представника АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

4) у строк до 15 серпня 2021 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області належним чином завірени копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифіката (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів по 2 заходах Інвестиційної програми на 2020 рік із середнім класом наслідків (відповідальності) (СС2) на загальну суму 29 917,59 тис. грн, а саме заходу І.1.4.1.4 «Реконструкція ПС-110/10 кВ «Дубові Махаринці» та заходу І.1.4.1.5 «Реконструкція ПС-110/10 кВ «Курортна» що зафіксовані у Акті планової перевірки.

6. У разі несвоєчасного надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» документів (висновків), передбачених у підпункті 4 пункту 5 цієї постанови, 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, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2020 рік в розмірі 29 917,59 тис. грн (без ПДВ).

7. 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» при встановленні (перегляді) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» врахувати величину профіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у розмірі 15 550,03 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року
