

Сектор НКРЕКП  
у Вінницькій області  
« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» було проведено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2018 року по 31 грудня 2018 року, за результатами якої складено Акти від 23 серпня 2019 року [№ 295](#) та [№ 296](#), які розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство, Ліцензіат, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») надало свої пояснення та обґрунтування щодо порушень, виявлених та зафіксованих Актами планової перевірки від 23 серпня 2019 року [№ 295](#) та [№ 296](#), листами від 02.09.2019 [№ 08.14-8383](#) (вх. НКРЕКП від 04.09.2019 № 18247/1-19) та [№ 08.14-8392](#) (вх. НКРЕКП від 04.09.2019 № 18248/1-19) відповідно.

Так, зазначеними Актами планової перевірки встановлено наступне:

| № п/п                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Виявлене порушення                                                                                                                   | Суть порушення                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</b> | щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП<br><i>(пункт 1.7 (стор. 9-12), пункт 4.4 (стор 50-51) Акта № 295; пункт 1.7 (стор. 9-11), пункт 4.4 (стор 43-44) Акта № 296)</i> |
| <p>Перевіркою встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>подавало із порушенням установлених термінів:</b></p> <p><i>Звітність за формами:</i><br/><b>№ 2-НКРЕ</b> (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за вересень, жовтень та грудень з порушенням від 1 до 2 днів;</p> |                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

**№ 4-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за листопад з порушенням на 1 день;

**№ 5-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за вересень та грудень з порушенням на 2 та 1 день відповідно;

**№ 7-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за лютий та грудень з порушенням на 1 та 2 дні відповідно;

**№ 8-НКРЕ** (піврічна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за II півріччя з порушенням на 1 день.

**Річна фінансова звітність** за 2018 рік до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області з порушенням на 7 днів.

Крім того, пунктом 5.1 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕ від 12.12.2012 № 1627 та пунктом 5.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, передбачено обов'язок Ліцензіата надавати до НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні Звіт щодо виконання інвестиційної програми ліцензіата щокварталу та за підсумками року *не пізніше 25 числа місяця*, наступного за звітним періодом.

Комісією з перевірки **встановлено**, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надавало до НКРЕКП звіти щодо виконання інвестиційної програми на 2018 рік з **порушенням термінів**:

за III квартал 2018 року – 26.10.2018 до НКРЕКП (реєстр. НКРЕКП № 16651/1-18) з порушенням на **1 день**;

за IV квартал 2018 року – 12.03.2019 до НКРЕКП (реєстр. НКРЕКП № 4611/1-19) та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області (реєстр. Сектору № 363/25-34.14.4) з порушенням на **46 днів**.

|   |                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | <b>підпункту 11 пункту 2.3<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b><br><br><b>підпункту 3 пункту 2.4.<br/>Ліцензійних умов з постачання<br/>електричної енергії</b> | <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами <b>від 15 грудня 2016 року № 2217</b> «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» (зі змінами) та <b>від 24 січня 2018 року № 61</b> «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.</p> <p><i>(пункт 4.2 Акта № 295, стор. 24-34;<br/>пункт 4.2 Акта № 296, стор. 17-25)</i></p> |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Постановами НКРЕКП **від 15 грудня 2016 року № 2217** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» (зі змінами) *(період дії тарифів з 01 по 31 січня 2018 року)* та **від 24 січня 2018 року № 61** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) *(період дії тарифів з 01 лютого по 31 грудня 2018 року)* АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було затверджено тарифи та встановлено структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії.

## РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Фактичні операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік з розподілу (передачі) електричної енергії склали **801 585 тис. грн**, що на 53 142 тис. грн, або на 7,1 % **більше** рівня, затвердженого у структурі тарифів (748 443 тис. грн).

При цьому, фактичний обсяг переданої електричної енергії у порівнянні з тарифом збільшився на 130,183 млн кВт\*год, або на 4,58 % (тариф – 2 841,203 млн кВт\*год, факт – **2 971,386 млн кВт\*год**).

Чистий дохід (виручка) від реалізованої продукції у 2018 році склав **3 814 888 тис. грн**.

Загальний прибуток компанії від звичайної діяльності у 2018 році становив **94 490 тис. грн**, що відповідає даним, зазначеним у рядку 385 форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання за 2018 рік.

Комісією з перевірки встановлено, що за підсумками 2018 року:

«**Матеріальні витрати**» фактично склали **135 022 тис. грн**, за діючим тарифом – 129 276 тис. грн, **перевищення** витрат – 5 746 тис. грн, або 4,4 %.

«**виробничі послуги**» загальні фактичні витрати складають **3 412 тис. грн**, за діючим тарифом – 3 409 тис. грн, **перевищення** – 0,1 %.

«**сировина і матеріали**» загальні фактичні витрати складають **13 404 тис. грн**, за затвердженим тарифом – 10 757 тис. грн, **перевищення** на 2 647 тис. грн, або на 24,6%.

«**паливо**» загальні фактичні витрати складають **34 783 тис. грн**, за затвердженим тарифом – 34 372 тис. грн, **перевитрати** на 411 тис. грн, або на 1,2%.

«**на ремонт**» в тарифі – 66 873 тис. грн, факт – 67 371 тис. грн, **перевитрати** – 498 тис. грн, або 0,7 %.

«**на енергію для господарських потреб**» фактично складають **16 052 тис. грн**, за діючим тарифом 13 865 тис. грн, **перевитрати** – 2 187 тис. грн, або 15,8 %.

«**Витрати на оплату праці**» фактичні витрати склали **425 965 тис. грн**, в тарифі – 423 787 тис. грн, **перевищення** витрат на 2 178 тис. грн, або на 0,5 %..

«**Відрахування на соціальні заходи**» згідно діючої структури тарифів становлять 93 233 тис. грн (без ПДВ), фактичні витрати склали **91 525 тис. грн** (без ПДВ), **економія** складає **1 708 тис. грн**, або 1,8 %.

Загальне збільшення витрат на **оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи** склало 470 тис. грн.

«**Амортизація**» в затвердженій структурі тарифу (по податковому обліку) встановлена в сумі 45 320 тис. грн, в тому числі з **розподілу** – 44 277 тис. грн. Фактично, амортизація за підсумками 2018 року (по податковому обліку) склала **55 955 тис. грн**. Збільшення фактичної амортизації у порівнянні із встановленою в тарифах **на розподіл та постачання** електроенергії складає 10 635 тис. грн.

«**Інші операційні витрати**» склали **66 219 тис. грн** (без ПДВ), що на **8 349 тис. грн**, або 14,4 % **більше** планового рівня витрат (57 870 тис. грн).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування** витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році, склало **3 387 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                                 | тис. грн     |
|-----------------------------------------------------------------|--------------|
| Плата за екологію                                               | 19           |
| Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | 3 318        |
| Утримання приміщень, обладнання                                 | 2            |
| Обслуговування комп'ютерів, інтернет                            | 1            |
| Обслуговування касових апаратів                                 | 46           |
| Збір за користування надрами                                    | 1            |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                   | <b>3 387</b> |

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності ліцензіата з розподілу електричної енергії за 2018 рік склала **17 454 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                               | тис. грн      |
|---------------------------------------------------------------|---------------|
| Виробничі послуги                                             | 3             |
| Сировина та матеріали                                         | 2 647         |
| Паливо                                                        | 411           |
| Витрати на енергію для господ. потреб                         | 2 187         |
| Витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи | 470           |
| Плата за землю                                                | 1 550         |
| Витрати на зв'язок                                            | 105           |
| Витрати на службові відрядження                               | 714           |
| Інвентаризація землі                                          | 779           |
| Послуги автотранспорту                                        | 3             |
| Канцелярські, поштові витрати                                 | 125           |
| Послуги сторожової та пожежної охорони                        | 5             |
| Оплата послуг кредитно-фінансових установ                     | 1 272         |
| Придбання тех. літератури та підписних видань                 | 1             |
| Аудиторські послуги                                           | 84            |
| Держмито, судові, юридичні послуги                            | 2 071         |
| Інформаційно-консультаційні послуги                           | 1             |
| Страхові платежі                                              | 597           |
| Підготовка кадрів                                             | 1             |
| Програмне забезпечення                                        | 255           |
| Технічна підтримка програмного забезпечення SAP               | 223           |
| Охорона праці                                                 | 162           |
| Лабораторні обстеження, експертна оцінка                      | 60            |
| Відрахування профспілкам                                      | 4             |
| Нотаріуси, довідки, дозволи, збори                            | 179           |
| Послуги по договорах                                          | 44            |
| Послуги ДАІ, техогляд сторонніми організаціями                | 109           |
| Одержання свідоцтва на право власності                        | 79            |
| Оренда основних засобів                                       | 18            |
| Збір на використання радіочастотного ресурсу України          | 9             |
| Податок на нерухомість                                        | 112           |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства        | 37            |
| Роз'їзний характер роботи, проїзні квитки                     | 3             |
| Відрахування до резерву сумнівних боргів                      | 1 440         |
| Послуги реєстратора, операції з цінними паперами              | 399           |
| Послуги санстанції                                            | 49            |
| Ритуальні послуги                                             | 48            |
| Параметризація                                                | 833           |
| Внески на регулювання                                         | 16            |
| Інші                                                          | 349           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                 | <b>17 454</b> |

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму **2 352 тис. грн** по таких статтях:

| Елементи витрат                                        | тис. грн     |
|--------------------------------------------------------|--------------|
| Податок на нерухомість                                 | 112          |
| Внески на регулювання                                  | 16           |
| Витрати на енергію для госп. потреб                    | 2 187        |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 37           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>2 352</b> |

### **ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

Фактичні операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік з постачання електричної енергії склали **127 385 тис. грн**, що на 11 273 тис. грн, або на 9,7 % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів (116 112 тис. грн).

При цьому, *фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з тарифом*

збільшився на 141,477 млн. кВт\*год, або на 6,04 % (тариф – 2 343,399 млн. кВт\*год, факт – **2 484,876 млн. кВт\*год**).

Чистий дохід (виручка) від реалізованої продукції (за електричну енергію) у 2018 році склав **3 814 888 тис. грн.**

Загальний прибуток компанії від звичайної діяльності у 2018 році становив **94 490 тис. грн.**, що відповідає даним, зазначеним у рядку 385 форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання за 2018 рік.

Комісією з перевірки встановлено, що за підсумками 2018 року:

«**Матеріальні витрати**» загальні фактичні витрати складають 7 565 тис. грн за діючим тарифом – 5 732 тис. грн, **перевищення** на 1 833 тис. грн, або 32 %, у тому числі за статтями:

«**виробничі послуги**» фактичні витрати складають 142 тис. грн, за діючим тарифом – 95 тис. грн, **перевищення** на 47 тис. грн, або на 49,5 %.

«**сировина і матеріали**» фактичні витрати складають 1 551 тис. грн, за затвердженим тарифом – 1 495 тис. грн, **перевищення** на 56 тис. грн, або на 3,7 %.

«**паливо**» фактичні витрати складають 1 896 тис. грн, за затвердженим тарифом – 1 866 тис. грн, **перевитрати** на 30 тис. грн, або на 1,6 %.

«**на ремонт**» в структурі тарифів – 277 тис. грн, фактично – **1 790 тис. грн, перевитрати** – 1 513 тис. грн, або 546,2 %

«**на енергію для господарських потреб**» складають **2 186 тис. грн**, за діючим тарифом – 1 999 тис. грн, **перевитрати** – 187 тис. грн, або 9,4 %.

«**Витрати на оплату праці**» фактично склали **78 792 тис. грн**, в тарифі – 78 628 тис. грн, **перевищення** витрат на 164 тис. грн, або на 0,2 %.

«**Відрахування на соціальні заходи**» згідно діючої структури тарифів – **17 299 тис. грн, фактично** - 16 861 тис. грн, економія склала 438 тис. грн, або 2,5 %

Загальне **недофінансування** витрат на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи склало 274 тис. грн

«**Амортизація**» в затвердженій структурі тарифів (по податковому обліку) встановлена в сумі 45 320 тис. грн, у тому числі з *постачання* – 1 043 тис. грн. Фактично, амортизація (за бухгалтерським обліком) з *постачання* склала 1 272 тис. грн, **перевитрати** – 229 тис. грн. Загальна фактична амортизація за підсумками 2018 року (по податковому обліку) склала **55 955 тис. грн, збільшення** у порівнянні із встановленою в тарифах *на розподіл та постачання електроенергії* складає 10 635 тис. грн.

«**Інші операційні витрати**» склали **22 895 тис. грн**, що на **9 485 тис. грн**, або 70,7 % **більше** планового рівня витрат (13 410 тис. грн).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування** витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році, склало **359 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                               | тис. грн   |
|---------------------------------------------------------------|------------|
| Витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи | 274        |
| Послуги обчислювального центру                                | 4          |
| Обслуговування касових апаратів                               | 81         |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                 | <b>359</b> |

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності ліцензіата з постачання електричної енергії за 2018 рік склала **9 890 тис. грн** (без ПДВ), що відображено в таблиці:

| Елементи витрат                         | тис. грн |
|-----------------------------------------|----------|
| Виробничі послуги                       | 47       |
| Сировина та матеріали                   | 56       |
| Паливо                                  | 30       |
| Витрати на енергію для господ. потреб , | 187      |
| Плата за землю                          | 152      |
| Витрати на зв'язок                      | 248      |
| Витрати на службові відрядження         | 5        |

|                                                        |              |
|--------------------------------------------------------|--------------|
| Інвентаризація землі                                   | 40           |
| Канцелярські, поштові витрати                          | 22           |
| Оплата послуг кредитно-фінансових установ              | 448          |
| Аудиторські послуги                                    | 1            |
| Держмити, судові, юридичні послуги                     | 232          |
| Утримання приміщень                                    | 5            |
| Страхові платежі                                       | 5            |
| Програмне забезпечення                                 | 12           |
| Технічна підтримка програмного забезпечення SAP        | 3            |
| Охорона праці                                          | 1            |
| Відрахування профспілкам                               | 1            |
| Нотаріуси, довідки, дозволи, збори                     | 8            |
| Послуги по договорам                                   | 5            |
| Послуги ДАІ, техогляд сторонніми організаціями         | 2            |
| Одержання свідоцтва на право власності                 | 5            |
| Оренда основних засобів                                | 28           |
| Податок на нерухомість                                 | 6            |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 10           |
| Відрахування до резерву сумнівних боргів               | 7703         |
| Послуги реєстратора, операції з цінними паперами       | 44           |
| Послуги санстанції                                     | 3            |
| Ритуальні послуги                                      | 1            |
| Внески на регулювання                                  | 541          |
| Інші                                                   | 39           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>9 890</b> |

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими** **перевитрати** на загальну суму **744 тис. грн** по таких статтях:

| Елементи витрат                                        | тис. грн   |
|--------------------------------------------------------|------------|
| Податок на нерухомість                                 | 6          |
| Внески на регулювання                                  | 541        |
| Витрати на енергію для госп. потреб                    | 187        |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 10         |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>744</b> |

|   |                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | <p><b>пункту 2.2</b><br/><b>Ліцензійних умов з розподілу</b><br/><b>електричної енергії</b></p> | <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України» Про електроенергетику», »Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема <b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV</b> Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;<br/><i>(пункт 4.12 Акта № 295, стор. 78-91)</i></p> |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

В ході перевірки було перевірено питання, викладені у зверненнях, які надходили до НКРЕКП протягом 2018 року, а саме замовників Бакало М.В., Гайка В.М., Шаварський Ю.Й., Плахотний О.М. стосовно надання своєчасного та безперешкодного доступу до приєднання власних об'єктів до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За результатами аналізу наданих АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» матеріалів та підтвердної документації, комісією з перевірки **встановлено:**

**гр. Бакало М. В.**

**29.03.2018** до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надійшла заява від гр. Бакало М.В. на приєднання та підключення до електричних мереж Товариства житлового будинку.

Відповідно до підпункту 1.7.1. пункту 1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (чинними на час звернення) була визначена точка забезпечення потужності, виходячи з структури електричних мереж та навантаження у зоні можливого приєднання. Беручи до уваги, що приєднання електроустановки замовника потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ, не повинно погіршувати якість та надійність електропостачання інших споживачів, точка забезпечення потужності була визначена в РУ-0,4 кВ КТП-№ 566 (відстань від РУ-0,4 кВ КТП-№ 566 перевищує числові значення передбачені визначені для стандартного приєднання).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проінформувало замовника, що на даний час не має можливості доступу до електричних мереж та буде передбачено можливість виконання необхідних обсягів реконструкції існуючих електричних мереж, в частині створення резерву пропускної спроможності обладнання, шляхом внесення необхідних заходів до Інвестиційних програм.

Як альтернатива, відповідно до пункту 3.1.2. Правил приєднання електроустановок до електричних мереж Товариством був *підготовлений проект договору* від 04.04.2018 № 3057 та технічні умови нестандартного приєднання, які є невід'ємним додатком до договору про приєднання. Після отримання гр. Бакало М.В. проекту договору та ТУ, 17.05.2018 замовником була надана заява щодо незгоди та відповідь на неї.

Враховуючи численні звернення замовника на адресу Товариства та НКРЕКП з приводу надання послуги у вигляді саме стандартного приєднання, як варіант вирішення питання, було прийнято рішення щодо *підготовки проекту договору від 06.08.2018 № 6982* та технічних умов стандартного приєднання, які є невід'ємним додатком до договору про приєднання, які замовник отримав та *оплатив 13.08.2018*. На підставі технічних умов Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання, яка передбачала значний об'єм робіт по будівництву магістральної лінії та установці опор.

На момент проведення перевірки Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі та із замовником укладено *договір про користування* електричною **від 20.11.2018 №15600674**.

**гр. Гайка В.М.**

**19.09.2018** до Товариства надійшла заява від гр. Гайки В.М. на приєднання та підключення до електричних мереж житлового будинку.

Відповідно до заяви були *розроблені договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання, які замовник отримав **10.10.2018** на ознайомлення. По факту отримання документації замовником було висунуто ряд запитань, які стосувалися відповідності договору про приєднання, технічних умов та вимог, пов'язаних з проектуванням внутрішніх електричних мереж замовника вимог Кодексу систем розподілу. 24.10.2018 було проведено засідання Комісії ІКЦ за участю представників сектору НКРЕКП та ДЕН у Вінницькій області, при цьому протоколом засідання було визнано правомірність дій Товариства у дотриманні вимог Кодексу систем розподілу.

**03.01.2019** гр. Гайка В.М. здійснив *оплату* вартості послуги стандартного приєднання відповідно до виставленого рахунку. На підставі технічних умов по факту оплати Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання.

**25.01.2019** Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі та пломбуванням засобу обліку.

**31.01.2019** проведено процедуру оформлення заяви-приєднання з відповідним додатком до існуючого договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**гр. Шаварський Ю.Й.**

**13.09.2018** до Товариства надійшла заява від гр. Шаварського Ю.Й. на приєднання до електричних мереж. Відповідно до заяви були розроблені *договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання, які було надано замовнику на ознайомлення.

По факту отримання оплати вартості приєднання (**02.10.2018**) відповідно до укладеного між

гр. Шаварським Ю.Й. та Товариством договору про приєднання від 27.09.2018 № 314 було забезпечено розробку проектної документації на будівництво зовнішніх мереж електропостачання та проведено комплекс підготовчих робіт для безпосереднього виконання будівництва.

З метою підключення побудованих мереж та забезпечення надання послуги з приєднання в повному обсязі, гр. Шаварському Ю.Й., листом Товариства **від 19.02.2019** № 97.43-1494, було рекомендовано звернутися до СО «Тульчинські ЕМ» (з наданням повного пакету документації, необхідного для оформлення) для укладення договору про надання послуги на розподіл електричної енергії.

На момент проведення перевірки Товариством було виконано будівництво зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі, та виконано оформлення заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **від 26.06.2019** № 265000640.

**гр. Плахотний О.М.**

**21.06.2018** гр. Плахотний О.М. *звернувся* до СО «Тульчинські ЕМ» *із заявою на приєднання* до електричних мереж житлового будинку. Відповідно до поданої заяви було *підготовлено договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання від 21.06.2019 № СО-71-1290, які було надано замовнику на ознайомлення та підписання.

**02.07.2018** гр. Плахотний О.М. *здійснив оплату* вартості послуги стандартного приєднання відповідно до виставленого рахунку. На підставі технічних умов по факту оплати Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання та виконано підготовчі етапи для виконання будівельно-монтажних робіт.

На момент проведення перевірки Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі, та *виконано оформлення заяви-приєднання до договору* споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії **від 18.06.2019** № 262120827.

Таким чином, за результатами перевірки **встановлено наявність порушення** з боку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **строків надання послуги з приєднання**, які відповідно до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 становлять для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів.

|   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 | <p style="text-align: center;"><b>пункту 2.2</b><br/><b>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема <b>пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV</b> Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів.<br/><i>(пункт 4.12 Акта № 295, стор. 78-91)</i></p> |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Під час планової перевірки членами комісії було досліджено будівництво та підключення електрообладнання генеруючих електроустановок приватних домогосподарств за адресою: *Вінницький район, Якушинецька сільська рада, урочище «Приміське».*

За результатами перевірки наданих Ліцензіатом документів по кожному приватному домогосподарству, які побудували генеруючі електроустановки та розташовані на 64 земельних ділянках урочища «Приміське» Якушинецької сільської ОТГ Вінницького р-ну, Вінницької обл.. комісією з перевірки встановлено наступне.

Всім власникам земельних ділянок робочий проект розробляла Науково-виробнича фірма «ТРИК ЛТД» відповідно до виданих Ліцензіатом технічних умов на приєднання, яке не є



стандартним. В технічних умовах зазначено, що відбувається приєднання до електричних мереж садових будинків.

Разом з тим комісією з перевірки встановлено, що відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на вказаних земельних ділянках розміщуються нежитлові об'єкти нерухомості, а саме сараї загальною площею 1,4 кв.м.

Величина максимального розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності – 30 кВт, напруга приєднання 0,4 чи 10 кВ, III категорія надійності. Споживачу, якому передбачалась відповідно ТУ будівництво трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ вказана вимога взяття її на свій баланс. При цьому цей споживач звернувся на приєднання 33 окремих ділянок.

Також виявлено факт видачі 31 ТУ на приєднання до 2 підстанцій в яких зазначено, що дані підстанції належать на праві власності фізичній особі, що є порушенням пункту 4.1.8 Кодексу систем розподілу, яким забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів, зокрема:

гр. Бойко І.І. – 4

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-9998, Договір про користування електричної енергії № 155000030 б/д, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 250;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-9999, Договір про користування електричної енергії № 155000069 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 254;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-9997, Договір про користування електричної енергії № 155000072 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 255;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10000, Договір про користування електричної енергії № 155000073 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 256.

гр. Гроховський А.О. – 8

ТУ від 06.11.2018 № 43-84-9971, Договір про користування електричної енергії № 155000078 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 269);

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10017, Договір про користування електричної енергії № 155000075 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 257;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10006, Договір про користування електричної енергії № 155000081 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 265;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10116, Договір про користування електричної енергії № 155000031 б/д, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 253;

ТУ від 15.11.2018 № 43-84-10020, Договір про користування електричної енергії № 155000077 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 267;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10018, Договір про користування електричної енергії № 155000080 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 25.12.2018 № 268;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10007, Договір про користування електричної енергії № 155000079 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 270;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10019, Договір про користування електричної енергії № 155000076 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 266.

гр. Поліщук Н.П. – 4

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10594, Договір про користування електричної енергії № 155000074 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 262;

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10597, Договір про користування електричної енергії № 155000071 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 261;

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10596, Договір про користування електричної енергії № 155000070 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 264;

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10593, Договір про користування електричної енергії № 155000068 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 263.

гр. Поліщук А.Л. – 4

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10590, Договір про користування електричної енергії № 155000032 від 12.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 252;

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10589, Договір про користування електричної енергії № 155000067 б/д, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 260;

ТУ від 23.11.2018 № 43-84-10591, Договір про користування електричної енергії № 155000065 б/д, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 258;

ТУ від 17.12.2018 № 43-84-11116, Договір про користування електричної енергії № 155000120 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 299.

гр. Вишар С.В. – 1

ТУ від 26.11.2018 № 43-84-10672, Договір про користування електричної енергії № 155000150 від 24.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 331.

гр. Павловський Б.І. – 2

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10001, Договір про користування електричної енергії № 155000088 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 272;

ТУ від 06.11.2018 № 43-84-9973, Договір про користування електричної енергії № 155000087 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 271.

гр. Малецький С.Л. – 1

ТУ від 13.12.2018 № 43-84-11733, Договір про користування електричної енергії № 155000139 від 24.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 310.

гр. Млинець О.В. – 4

ТУ від 06.11.2018 № 43-84-9972, Договір про користування електричної енергії № 155000029 б/д, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 251;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10005, Договір про користування електричної енергії № 155000096 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 280;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10003, Договір про користування електричної енергії № 155000095 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 278;

ТУ від 07.11.2018 № 43-84-10002, Договір про користування електричної енергії № 155000097 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 29.12.2018 № 282.

гр. Тихолас Н.А. – 4

ТУ від 12.11.2018 № 43-84-10158, Договір про користування електричної енергії № 155000094 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 279;

ТУ від 18.12.2018 № 43-84-11691, Договір про користування електричної енергії № 155000152 від 24.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 300;

ТУ від 12.11.2018 № 43-84-10156, Договір про користування електричної енергії № 155000093 від 14.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 281;

ТУ від 18.12.2018 № 43-84-11690, Договір про користування електричної енергії № 155000151 від 24.12.2018, Договір про купівлю продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від 19.12.2018 № 302.

### **Також, Комісією з перевірки виявлено наступне:**

#### ***1. гр. Бойко І.І.***

01.11.2018 – подано заяви на здійснення комплексу заходів з приєднання та підключення до електричних мереж ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 3-фазного вводу садових будинків за адресою:

Територія Якушинецької міської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0279) вх. 05/9591 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0281) вх. 05/9580 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0276) вх. 05/9587 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0278) вх. 05/9585 від 01.11.2018.

#### ***2. гр. Млинець О.В.***

01.11.2018 – подано заяви на здійснення комплексу заходів з приєднання та підключення до електричних мереж ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 3-фазного вводу садових будинків за адресою:

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0318) вх. 05/9607 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0315) вх. 05/9597 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0317) вх. 05/9619 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0320) вх. 05/9618 від 01.11.2018.

Водночас, за отриманими комісією з перевірки документами, **встановлено**, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було **укладено договори на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом**, відповідно з:

***гр. Бойком І.І.*** від 29.12.2018 № 256, від 29.12.2018 № 255, від 29.12.2018 № 254, від 19.12.2018 № 250

***гр. Млинцем О.В.*** від 29.12.2018 № 280, від 19.12.2018 № 251, від 29.12.2018 № 282, від 29.12.2018 № 278.

Разом з тим, згідно наданих Ліцензіатом платіжних доручень розрахунку вартості розробки технічних умов та підготовки договору про приєднання, яке не є стандартним, **встановлено, що платіжні доручення сформовані 03 червня 2019 року, тобто через шість місяців після укладання договору на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.**

Таким чином, вищезазначене свідчить, що укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами мають ознаки фіктивності.

**Довідково:**

Дані особи є посадовими особами, пов'язаними з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Так, зокрема, згідно інформації, розміщеної у формі відкритих даних на офіційному вебсайті Ліцензіата у розділі «[Акціонерам/Річна інформація емітента за 2018 рік](#)», Бойко Ігор Іванович є головою наглядової ради АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Поліщук А.Л. є генеральним директором АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Млинець О.В., згідно наявної в НКРЕКП інформації, є директором департаменту електроенергетики ТОВ «Компанія з управління активами «Сварог Ессет Менеджмент», засновником якої є Марков Максим Олександрович, який одночасно є кінцевим бенефіціарним власником (контролером) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

|   |                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | <b>підпункту 21 пункту 2.3<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b> | щодо забезпечення дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема <b>пункту 7.7 розділу VII</b> Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів та електропостачальників, в тому числі через засоби масової інформації, про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії, не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення<br><i>(пункт 4.13 Акта № 295 стор. 84-87)</i> |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Відповідно до пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження щодо повідомлення споживачів про перерву в електропостачанні в засобах масової інформації, а також на веб-сайті ліцензіата.

Однак за вибіркою перерв **попередження** споживачів про перерву в електропостачанні в засобах масової інформації **не здійснювалось і перерви класифікувались як «планові з попередженням» безпідставно.**

Перевіркою дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **а саме Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії на закріпленій території, затвердженого постановою НКРЕКП від 19.11.2015 № 2810, в частині розрахунку величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, яка використовувалась Товариством при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію за січень, лютий та березень 2018 року не виявлено порушень та підтверджено коректність розрахунків величини коригування НЗТВЕ в електричних мережах та залишкову величину розміру коригування НЗТВЕ загальною сумою 14 466 146,78 грн, у тому числі:**

**за січень 2018 року в сумі 2 899 734,01 грн,**

**за лютий 2018 року в сумі 6 070 466,26 грн,**

**за березень 2018 року в сумі 5 495 946,51 грн.**

## ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

### Щодо виконання заходів Інвестиційної програми 2018 року

Згідно інформації, наведеної у пункті 4.4 Акта № 295 (стор. 45-51) та пункті 4.4 Акта № 296 (стор. 37-43), постановою НКРЕКП від 26.06.2018 № 614 «Про схвалення інвестиційної програми ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік» (зі змінами) схвалено інвестиційну програму з розподілу та постачання електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік у сумі **225 907,00 тис. грн** (без ПДВ).

Комісією з перевірки, за підсумками аналізу виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми за 2018 рік, **станом на 31.12.2018**, встановлено:

**Фінансування** ІІ на 2018 рік склало **235 603,17 тис. грн** (без ПДВ), що складає **104,29 %** від запланованої суми (225 907 тис. грн),

При цьому, **рівень освоєння коштів** становить **235 603,17 тис. грн** (без ПДВ), або **100 %** від загальної суми фінансування;

**Економія** коштів при виконанні ІІ склала **27,03 тис. грн** (без ПДВ) (по 4 заходах ІІ);

**Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5 % не зафіксовано**;

**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** по відношенню до планових **не виявлено**.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2018 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів відсутня.

| Розділ ІІ-2018            | Економія заходів ІІ-2018 | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% | Залишок економії | Перевитрати не покриті економією |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|------------------|----------------------------------|
| 1                         | 13,75                    | 7 649,09                             | -                                 | -                | 7 635,34                         |
| 2                         | 11,88                    | 1 388,28                             | -                                 | -                | 1 376,40                         |
| 3                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| 4                         | 1,40                     | 316,12                               | -                                 | -                | 314,72                           |
| 5                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| 6                         | 0,00                     | 369,72                               | -                                 | -                | 369,72                           |
| 7                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| <b>Загальний підсумок</b> | <b>27,03</b>             | <b>9 723,20</b>                      | <b>-</b>                          | <b>-</b>         | <b>9 696,17</b>                  |

### Щодо стану виконання програми ремонтів

Згідно з інформацією, зазначеною у пункті 4.3 Акта № 295 (стор. 41-44) та пункті 4.3 Акта № 296 (стор. 33-37), структурою тарифів на розподіл та постачання електричної енергії на 2018 рік *передбачено* витрати на виконання Програми ремонтів на загальну суму **67 150 тис. грн** без ПДВ.

Відповідно до Звіту про виконання програми ремонтів Товариства за ІV квартал 2018 року **обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів** у 2018 році склав **69 161,3 тис. грн** (без ПДВ) (*господарським способом* на 29 264,0 тис. грн, *підрядним способом* на 39 897,3 тис. грн) або **103 %** від запланованих обсягів.

**Збільшення** витрат на ремонт склало **2 011 тис. грн** та відбулося за рахунок використання коштів, отриманих за порушення умов укладених договорів на постачання електричної енергії (отримані штрафи, пені), штрафів за перевищення договірних величин потужності та споживання.

### Щодо дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»

Згідно інформації, наведеної у пункті 4.5 Акта № 295 (стор. 55-62) та пункті 4.5 Акта № 296 (стор. 48-54), протягом періоду, що перевіряється АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» провело **41 тендерну процедуру** на загальну суму **283 011 655,50 грн** (з ПДВ), у тому числі, для виконання Інвестиційної програми поведено **18 тендерних процедур** на загальну суму **153 647 860 грн** (з ПДВ).

За результатами вибіркової перевірки документів та матеріалів щодо проведених Ліцензіатом конкурсних закупівель товарів, робіт та послуг за період 2018 року, комісією

з перевірки **встановлено**, що згідно вимог Закону України «Про публічні закупівлі», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в рамках реалізації заходів III 2018 року було проведено ряд закупівель, під час яких в тендерній документації висувались вимоги, які можна віднести до дискримінаційних, а саме:

- здійснення оплати у розмірі 100 % ціни Договору, визначеної в пунктах 3.2. Договорів, здійснюється протягом 180 банківських днів після повного закінчення Підрядником всіх робіт, підписання останнього Акта приймання виконаних будівельних робіт Замовником і здачі об'єкта в експлуатацію;

- для реконструкції підстанції(й) має застосовуватись нове обладнання, що має сертифікати відповідності вимогам чинних нормативних документів (ГОСТ, ДСТУ, ТУ, ТУ У), в тому числі сертифікати на систему управління якістю ISO 9001-2001.

Висування вказаних умов призвело до переходу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до переговорних процедур в наступних закупівлях:

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Оратів» м.Оратів, вул. Кірова (Паркова),15, Оратівський р-н, Вінницька обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Гайсин» в м. Гайсин, вул. І.Богуна, 122, Гайсинського р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Ст. Липовець» в с. Росоша, Липовецького р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Радівка» в с. Радівка, Калинівського р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Безіменна» в с. Безіменне, Козятинський р-н, Вінницька обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Люлинці» в с. Люлинці Калинівського р-ну Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Юзефо-Миколаївський цукровий завод» в с. Михайлін, Козятинського р-ну,

Вінницької обл.

У всіх наведених випадках, за результатами переговорної процедури, що була застосована згідно частини четвертої пункту 2 статті 35 ЗУ «Про публічні закупівлі», Ліцензіатом було опубліковано в системі електронних закупівель ProZorro повідомлення про намір укласти договір з ТОВ «Енерджі Сервіс».

Крім того, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» для перевірки **не було надано** передбачених умовами договору підряду актів виконання будівельних робіт або проміжних актів-звітів для підтвердження використання за призначенням коштів, отриманих як попередня оплата на придбання і постачання устаткування та матеріалів, а також **не надано** для перевірки щомісячні акти (КБ-2в), акти приймання-передачі змонтованого устаткування та Довідки (Форма КБ-3), які Підрядник - ТОВ «Енерджі Сервіс», відповідно до договору підряду, зобов'язаний щомісяця готувати й передавати для підпису Замовнику у строк не пізніше 25 числа звітного місяця. Сертифікати на систему управління якістю ISO 9001-2001 на обладнання, що монтувалось на об'єкті також **не надано**.

Відповідно до частини 3 статті 7 Закону України «Про публічні закупівлі» **уповноваженим органом здійснення контролю у сфері закупівлі є Антимонопольний комітет України** на який відповідно до статті 3 Закону України «Про Антимонопольний комітет України» покладено обов'язок здійснення державного контролю за дотриманням законодавства про захист економічної конкуренції на засадах рівності суб'єктів господарювання перед законом.

*Таким чином, НКРЕКП із зазначених вище фактів буде підготовлено відповідне звернення до Антимонопольного комітету України за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296.*

*Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальної компанії та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності відповідно до методичних рекомендацій, затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року № 306 (далі – Методика № 306).*

Для розрахунку використовуються наступні показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2017 року та виплачену у 2018 році – **0 тис. грн**;

2. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **69 161 тис. грн**;

3. Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним - **0 тис. грн**;

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2018 рік:

до 5 % - **9 723,20 тис. грн**,

від 5 % до 10 % - **0 тис. грн**;

понад 10 % - **0 тис. грн**.

5. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі - ДП «Енергоринок») за куповану у звітному році електричну енергію станом на 15 січня 2019 року, наступного за звітним – **100 %**;

6. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електричну енергію, спожиту у 2018 році, станом на 15 січня 2019 року - **0 тис. грн**;

7. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **0 тис. грн (профіцит на суму 3 566,58 тис. грн (без ПДВ))**.

*Ураховуючи службову записку Сектору НКРЕКП у Вінницькій області від 03.09.2019 № 34-14.4-34/393 та додатково надані пояснення Ліцензіата стосовно виявлених, після підписання актів перевірки, помилок у звітній інформації щодо приєднань за 2018 рік, яка надавалася комісії під час планової перевірки та наявність у графі 44 звіту «Дата підписання Акта про надання-отримання послуги з приєднання» інформації по виконаних Актах про надання-отримання послуги з приєднання, підписаних у 2014, 2015, 2016, 2017 та 2019 роках, а також відсутність будь-якої дати щодо підписання відповідних Актів по значній частині замовників, що не може братися до розрахунку у зв'язку зі значними розбіжностями в наданих документах та у зв'язку з тим, що згідно Методики № 306, до розрахунку величини дефіциту коштів, приймаються виконані заходи зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році, тобто у 2018 році.*

Зважаючи на зазначене, величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників приймається на рівні **0,0 тис. грн (без ПДВ)**.

8. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115 «Про затвердження Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж») – **55,25 тис. грн**;

9. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – **4 090,55 тис. грн**.

Аналіз фактично отриманих коштів, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, та перевищення договірних величин обсягів та потужності по АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік наведений в таблиці:

| Показник                                                         | Сума, грн           |
|------------------------------------------------------------------|---------------------|
| Отримані пені за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії | 314 763,20          |
| Штрафи (перевищення договірних зобов'язань)                      | 3 192 012,98        |
| Інфляція по електроенергії                                       | 552 621,69          |
| 3% річних                                                        | 31 154,25           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                    | <b>4 090 552,12</b> |

10. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2018 році – **2 858 тис. грн**;

11. Сума сплаченого податку на прибуток у 2018 році – **40 339 тис. грн**.

Приймається до розрахунку сума в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території **38 742,66 тис. грн**, яка розрахована наступним чином:

(928 970 тис. грн (рядок 200 графи 6 форми № 6-НКРЕКП) / 967 247 тис. грн (рядок 200 графи 11 форми № 6-НКРЕКП) × 40 339 тис. грн = **38 742,66 тис. грн**.

12. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилу величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії **(-)3 212 ,05 тис. грн**;

| Показники                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                            | Од. виміру  | III квартал  | IV квартал    | Всього               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------|---------------|----------------------|
| 1. Прогнозована оптова ринкова ціна ел.енергії                                                                                                                                                                              | Постанова НКРЕКП від 28.12.2017 № 1513                                                     | грн/МВт·год | 1 586,69     | 1 586,69      |                      |
| 2. Коefіцієнт відхилення середньозваженої ціни закупівлі ел.ен. на ОРЕ, скоригованої з урах. дотацій, від прогнозованої ОРЦ (за 3 та 4 квартал 2017)                                                                        | р. 090 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію         | в.о         | 1,029        | 1,027         |                      |
| 3. Прогнозований обсяг закупівлі ел. енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                         | р. 015 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію         | МВт·год     | 552 275      | 761 544       |                      |
| 4. Ціна (тариф), за якою АТ «Вінницяобленерго» згідно з договорами купує електричну енергію та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств                                    | Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію                | грн/МВт·год | 4 696,08     | 3 793,92      |                      |
| 5. Прогнозований обсяг закупівлі ел. енергії від інших виробників                                                                                                                                                           | р. 025, р. 075 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію | МВт·год     | 1 926        | 1 855         |                      |
| 6. Прогнозована середня закупівельна ціна, не скоригована на відхил величини сплати, з врахуванням коefіцієнту відхилення середньозваженої ціни                                                                             | (п.1*п.2*п.3+п.4*п.5)/ (п.3+п.5)                                                           | грн/МВт·год | 1 643,35     | 1 634,79      |                      |
| 7. Середньозважена ціна закупівлі ел.енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                         | Акти купівлі-продажу ел.енергії (за липень-вересень та жовтень-грудень 2018р)              | грн/МВт·год | 1007,69      | 964,74        |                      |
| 8. Фактичний обсяг закупленої ел. енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                            |                                                                                            | МВт·год     | 641 988,515  | 840 832,582   |                      |
| 9. Середньозважена ціна (тариф), за якою АТ «Вінницяобленерго» згідно з договорами купує ел. енергію безпосередньо у виробника та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств | Згідно з договорами купівлі ел.ен. у виробників та постановами НКРЕКП                      | грн/МВт·год | 3753,60      | 3079,99       |                      |
| 10. Фактичний обсяг закупленої ел.енергії від інших виробників                                                                                                                                                              | Акти купівлі-продажу ел. енергії                                                           | МВт·год     | 2 221,828    | 1 012,528     |                      |
| 11. Загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації)                                                                                            | Постанови НКРЕКП (за 3 квартал та 4 квартал 2018р)                                         | грн         | 406 018 441  | 556 098 992   |                      |
| 12. Фактична середня закупівельна ціна на ел.ен., скоригована з урахування дотацій                                                                                                                                          | (п.7*п.8+п.9*п.10+п.11)/ (п.8+п.10)                                                        | грн/МВт·год | 1 647,42     | 1 627,86      |                      |
| 13. Відхил величини сплати за куповану ел.енергію                                                                                                                                                                           | (п.12-п.6)*(п.8+п.10)                                                                      | грн         | 2 621 936,10 | -5 833 986,61 | <b>-3 212 050,52</b> |

13. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2018 році – **3 746 тис. грн**;

14. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 096 тис. грн**;

Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення (лист від 02.09.2019 № 8.14-8383) додатково віднесено до обґрунтованих перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифу з розподілу електричної енергії. Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 566 тис. грн** (3 096 тис. грн + 470 тис. грн);

15. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік отримало додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів електричної енергії проти планових обсягів продукції, затверджених у тарифах на розподіл (передачу) та постачання електричної енергії, у сумі – **30 953 тис. грн.**

|                 | Період дії тарифів | За діючим тарифом                    |                          | Фактично         |                          | Відхилення      |
|-----------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|-----------------|
|                 |                    | Усього від реалізації електроенергії | Обсяг товарної продукції | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції |                 |
|                 |                    | тис. грн.                            | тис. грн.                | тис. кВт*год     | тис. грн.                | тис. грн.       |
| 1 клас          | 01.01-01.02        | 156 369                              | 10 509                   | 46 234           | 2 616                    | -7 894          |
|                 | 01.02-01.04.       | 174 587                              | 25 633                   | 100 998          | 5 883                    | -19 750         |
|                 | 01.04.-01.10       | 199 464                              | 104 515                  | 360 450          | 23 992                   | -80 523         |
|                 | 01.10-01.01.       | 210 810                              | 55 231                   | 180 227          | 12 677                   | -42 553         |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>195 888</b>           | <b>687 909</b>   | <b>45 168</b>            | <b>-150 720</b> |
| 2 клас          | 01.01-01.02        | 502 235                              | 51 262                   | 233 071          | 69 820                   | 18 557          |
|                 | 01.02-01.04.       | 565 253                              | 107 548                  | 434 468          | 137 060                  | 29 511          |
|                 | 01.04.-01.10       | 645 153                              | 275 881                  | 976 464          | 352 069                  | 76 188          |
|                 | 01.10-01.01.       | 685 575                              | 191 991                  | 639 474          | 244 544                  | 52 553          |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>626 683</b>           | <b>2 283 477</b> | <b>803 493</b>           | <b>176 810</b>  |
| 1+2 клас        | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>822 571</b>           | <b>2 971 386</b> | <b>848 661</b>           | <b>26 090</b>   |
| 1 група+2 група | 01.01-01.02        | 100 378                              | 9 828                    | 243 303          | 11 641                   | 1 812           |
|                 | 01.02-01.04.       | 114 832                              | 21 422                   | 463 545          | 23 017                   | 1 596           |
|                 | 01.04.-01.10       | 130 203                              | 57 494                   | 1 097 251        | 56 912                   | -582            |
|                 | 01.10-01.01.       | 139 875                              | 38 321                   | 680 777          | 40 358                   | 2 037           |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>127 065</b>           | <b>2 484 876</b> | <b>131 928</b>           | <b>4 863</b>    |
| <b>Разом</b>    |                    |                                      | <b>949 636</b>           | <b>5 456 262</b> | <b>980 589</b>           | <b>30 953</b>   |

16. Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **100 %**;

**Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2018 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2018 році.**

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – **0 тис. грн**;

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території – **30 953 тис. грн (без ПДВ)**

3. Розрахунок додатково отриманого доходу від реактивної енергії, що передбачена у джерелах фінансування ІІ 2018 року (без ПДВ):

$$39\,374 - 28\,202 = 11\,172 \text{ тис. грн (без ПДВ), де:}$$

39 374 - сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, графа 6);

28 202 - сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік;

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (далі ТВЕ) за підсумками року :

$$25\,360,35 * 0,5 - 16\,285,00 = -3\,604,82 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$



де 25 360,35 тис. грн - звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ до 31 березня (включно) 2018 року;

16 285,00 тис. грн - розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік;

5. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методикою № 115) – **55,25 тис. грн.;**

6. Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку – **0 тис. грн;**

7. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2018 році – **3 746,00 тис. грн;**

8. Сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії та отриманих від споживачів як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за звітний рік відповідно до актів законодавства та умов договору, зменшена на суму обґрунтованого використання цих коштів та на суму коштів, сплачених ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок» у звітному році – **1 233 тис. грн.**

**Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за 2018 рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить 43 553,98 тис. грн (без ПДВ).**

$$0+30\ 953+11\ 172-3\ 604,82+55,25+0+3\ 746+1\ 232,55 = 43\ 553,98 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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

1. Недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електричну енергію, спожиту у звітному році, станом на 15 січня року, наступного за звітним – **0 тис. грн;**

2. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **38 742,66 тис. грн;**

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

4. Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **0 тис. грн;**

5. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилю величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії – **(-)3 212,05 тис. грн (без ПДВ).**

6. З урахуванням пояснень Ліцензіата (*лист від 02.09.2019 № 8.14-8383*) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 566 тис. грн**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 39 096,61 тис. грн (без ПДВ).**

$$0 + 38\ 742,66 + 0 + 0 - 3\ 212,05 + 3\ 566 = 39\ 096,61 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 35 059,93 тис. грн (без ПДВ)

**Підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на 2018 рік та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2018 році становить: 4 457,37 тис. грн (без ПДВ).**

$$43\ 553,98 - 39\ 096,61 = 4\ 457,37 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 8 494,05 тис. грн (без ПДВ)

З урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік становить (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) – індекс 1,098 (грудень 2018 року до грудня 2018 року):

$$4\,457,37 \times 1,098 = 4\,894,19 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 9 326,47 тис. грн (без ПДВ)

### З огляду на зазначене, пропонується прийняти постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 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 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік **збільшення**, урахувавши величину недоотриманого доходу внаслідок установлення величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах у розмірі **14 466,15 тис. грн (без ПДВ)**, у тому числі:

за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі **2 899,73 тис. грн (без ПДВ)**;

за лютий 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі **6 070, 47 тис. грн (без ПДВ)**,

за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі **5 495,95 тис. грн (без ПДВ)**.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до 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, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік, у розмірі **4 894,19 тис. грн (без ПДВ)**.

4. Неухильно дотримуватися вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, в частині дотримання порядку видачі технічних умов.

5. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до Антимонопольного комітету України щодо виявлених за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» принципів здійснення закупівель передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».

6. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до правоохоронних органів щодо виявлених за результатами розгляду Акта планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині дотримання порядку видачі технічних умов та приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

**Голова Комісії з перевірки**

**С. Осадчук**

**ПОГОДЖЕНО:**

**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  
порушення Ліцензійних умов з  
розподілу електричної енергії,  
Ліцензійних умов з постачання  
електричної енергії та здійснення  
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 13 вересня 2019 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» та посвідчень на перевірку від 10 липня 2019 року № 282 та № 283, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушило Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2217 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» та від 24 січня 2018 року № 61 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії;

підпункт 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема пункту 7.7 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення.

Відповідно до статей 17, 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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 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 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2217 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» та від 24 січня 2018 року № 61 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної

енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії;

підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема пункту 7.7 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів та електропостачальників, у тому числі через засоби масової інформації, про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення.

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. 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення, урахувавши величину недоотриманого доходу внаслідок установленої величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах у розмірі 14 466,15 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі 2 899,73 тис. грн (без ПДВ);

за лютий 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі 6 070,47 тис. грн (без ПДВ);

за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі 5 495,95 тис. грн (без ПДВ).

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

відповідно до 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, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік, у розмірі 4 894,19 тис. грн (без ПДВ);

неухильно дотримуватися вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, в частині дотримання порядку видачі технічних умов.

4. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до Антимонопольного комітету України щодо виявлених за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» принципів здійснення закупівель передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».

5. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до правоохоронних органів щодо виявлених за результатами розгляду Акта планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині дотримання порядку видачі технічних умов та приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М. П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року



Сектор НКРЕКП  
у Вінницькій області  
« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» було проведено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2018 року по 31 грудня 2018 року, за результатами якої складено Акти від 23 серпня 2019 року [№ 295](#) та [№ 296](#), які розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство, Ліцензіат, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») надало свої пояснення та обґрунтування щодо порушень, виявлених та зафіксованих Актами планової перевірки від 23 серпня 2019 року [№ 295](#) та [№ 296](#), листами від 02.09.2019 [№ 08.14-8383](#) (вх. НКРЕКП від 04.09.2019 № 18247/1-19) та [№ 08.14-8392](#) (вх. НКРЕКП від 04.09.2019 № 18248/1-19) відповідно.

Так, зазначеними Актами планової перевірки встановлено наступне:

| № п/п                                                                                                                                                                                                                                                                             | Виявлене порушення                                                                                                                   | Суть порушення                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                                                                                                                                                                                                                                                                                 | <b>підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії</b> | щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП<br>(пункт 1.7 (стор. 9-12), пункт 4.4 (стор 50-51) Акта № 295; пункт 1.7 (стор. 9-11), пункт 4.4 (стор 43-44) Акта № 296) |
| Перевіркою встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <b>подавало із порушенням установлених термінів:</b><br><i>Звітність за формами:</i><br><b>№ 2-НКРЕ</b> (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за вересень, жовтень та грудень з порушенням від 1 до 2 днів; |                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

**№ 4-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за листопад з порушенням на 1 день;

**№ 5-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за вересень та грудень з порушенням на 2 та 1 день відповідно;

**№ 7-НКРЕКП** (місячна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за лютий та грудень з порушенням на 1 та 2 дні відповідно;

**№ 8-НКРЕ** (піврічна) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області за II півріччя з порушенням на 1 день.

**Річна фінансова звітність** за 2018 рік до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області з порушенням на 7 днів.

Крім того, пунктом 5.1 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та постачання електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕ від 12.12.2012 № 1627 та пунктом 5.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, передбачено обов'язок Ліцензіата надавати до НКРЕКП і територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні Звіт щодо виконання інвестиційної програми ліцензіата щокварталу та за підсумками року *не пізніше 25 числа місяця*, наступного за звітним періодом.

Комісією з перевірки **встановлено**, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надавало до НКРЕКП звіти щодо виконання інвестиційної програми на 2018 рік з **порушенням термінів**:

за III квартал 2018 року – 26.10.2018 до НКРЕКП (реєстр. НКРЕКП № 16651/1-18) з порушенням на **1 день**;

за IV квартал 2018 року – 12.03.2019 до НКРЕКП (реєстр. НКРЕКП № 4611/1-19) та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області (реєстр. Сектору № 363/25-34.14.4) з порушенням на **46 днів**.

|   |                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | <b>підпункту 11 пункту 2.3<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b><br><br><b>підпункту 3 пункту 2.4.<br/>Ліцензійних умов з постачання<br/>електричної енергії</b> | <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами <b>від 15 грудня 2016 року № 2217</b> «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» (зі змінами) та <b>від 24 січня 2018 року № 61</b> «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) структури тарифів на розподіл та постачання електричної енергії.</p> <p><i>(пункт 4.2 Акта № 295, стор. 24-34;<br/>пункт 4.2 Акта № 296, стор. 17-25)</i></p> |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Постановами НКРЕКП **від 15 грудня 2016 року № 2217** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» (зі змінами) *(період дії тарифів з 01 по 31 січня 2018 року)* та **від 24 січня 2018 року № 61** «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) *(період дії тарифів з 01 лютого по 31 грудня 2018 року)* АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було затверджено тарифи та встановлено структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії.

## РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Фактичні операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік з розподілу (передачі) електричної енергії склали **801 585 тис. грн**, що на 53 142 тис. грн, або на 7,1 % **більше** рівня, затвердженого у структурі тарифів (748 443 тис. грн).

При цьому, фактичний обсяг переданої електричної енергії у порівнянні з тарифом збільшився на 130,183 млн кВт\*год, або на 4,58 % (тариф – 2 841,203 млн кВт\*год, факт – **2 971,386 млн кВт\*год**).

Чистий дохід (виручка) від реалізованої продукції у 2018 році склав **3 814 888 тис. грн**.

Загальний прибуток компанії від звичайної діяльності у 2018 році становив **94 490 тис. грн**, що відповідає даним, зазначеним у рядку 385 форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання за 2018 рік.

Комісією з перевірки встановлено, що за підсумками 2018 року:

«**Матеріальні витрати**» фактично склали **135 022 тис. грн**, за діючим тарифом – 129 276 тис. грн, **перевищення** витрат – 5 746 тис. грн, або 4,4 %.

«**виробничі послуги**» загальні фактичні витрати складають **3 412 тис. грн**, за діючим тарифом – 3 409 тис. грн, **перевищення** – 0,1 %.

«**сировина і матеріали**» загальні фактичні витрати складають **13 404 тис. грн**, за затвердженим тарифом – 10 757 тис. грн, **перевищення** на 2 647 тис. грн, або на 24,6%.

«**паливо**» загальні фактичні витрати складають **34 783 тис. грн**, за затвердженим тарифом – 34 372 тис. грн, **перевитрати** на 411 тис. грн, або на 1,2%.

«**на ремонт**» в тарифі – 66 873 тис. грн, факт – 67 371 тис. грн, **перевитрати** – 498 тис. грн, або 0,7 %.

«**на енергію для господарських потреб**» фактично складають **16 052 тис. грн**, за діючим тарифом 13 865 тис. грн, **перевитрати** – 2 187 тис. грн, або 15,8 %.

«**Витрати на оплату праці**» фактичні витрати склали **425 965 тис. грн**, в тарифі – 423 787 тис. грн, **перевищення** витрат на 2 178 тис. грн, або на 0,5 %..

«**Відрахування на соціальні заходи**» згідно діючої структури тарифів становлять 93 233 тис. грн (без ПДВ), фактичні витрати склали **91 525 тис. грн** (без ПДВ), **економія** складає **1 708 тис. грн**, або 1,8 %.

Загальне збільшення витрат на *оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи* склало 470 тис. грн.

«**Амортизація**» в затвердженій структурі тарифу (по податковому обліку) встановлена в сумі 45 320 тис. грн, в тому числі з *розподілу* – 44 277 тис. грн. Фактично, амортизація за підсумками 2018 року (по податковому обліку) склала **55 955 тис. грн**. Збільшення фактичної амортизації у порівнянні із встановленою в тарифах на *розподіл та постачання* електроенергії складає 10 635 тис. грн.

«**Інші операційні витрати**» склали **66 219 тис. грн** (без ПДВ), що на **8 349 тис. грн**, або 14,4 % **більше** планового рівня витрат (57 870 тис. грн).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування** витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2018 році, склало **3 387 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                                 | тис. грн     |
|-----------------------------------------------------------------|--------------|
| Плата за екологію                                               | 19           |
| Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | 3 318        |
| Утримання приміщень, обладнання                                 | 2            |
| Обслуговування комп'ютерів, інтернет                            | 1            |
| Обслуговування касових апаратів                                 | 46           |
| Збір за користування надрами                                    | 1            |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                   | <b>3 387</b> |

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності ліцензіата з розподілу електричної енергії за 2018 рік склала **17 454 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                               | тис. грн      |
|---------------------------------------------------------------|---------------|
| Виробничі послуги                                             | 3             |
| Сировина та матеріали                                         | 2 647         |
| Паливо                                                        | 411           |
| Витрати на енергію для господ. потреб                         | 2 187         |
| Витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи | 470           |
| Плата за землю                                                | 1 550         |
| Витрати на зв'язок                                            | 105           |
| Витрати на службові відрядження                               | 714           |
| Інвентаризація землі                                          | 779           |
| Послуги автотранспорту                                        | 3             |
| Канцелярські, поштові витрати                                 | 125           |
| Послуги сторожової та пожежної охорони                        | 5             |
| Оплата послуг кредитно-фінансових установ                     | 1 272         |
| Придбання тех. літератури та підписних видань                 | 1             |
| Аудиторські послуги                                           | 84            |
| Держмито, судові, юридичні послуги                            | 2 071         |
| Інформаційно-консультаційні послуги                           | 1             |
| Страхові платежі                                              | 597           |
| Підготовка кадрів                                             | 1             |
| Програмне забезпечення                                        | 255           |
| Технічна підтримка програмного забезпечення SAP               | 223           |
| Охорона праці                                                 | 162           |
| Лабораторні обстеження, експертна оцінка                      | 60            |
| Відрахування профспілкам                                      | 4             |
| Нотаріуси, довідки, дозволи, збори                            | 179           |
| Послуги по договорах                                          | 44            |
| Послуги ДАІ, техогляд сторонніми організаціями                | 109           |
| Одержання свідоцтва на право власності                        | 79            |
| Оренда основних засобів                                       | 18            |
| Збір на використання радіочастотного ресурсу України          | 9             |
| Податок на нерухомість                                        | 112           |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства        | 37            |
| Роз'їзний характер роботи, проїзні квитки                     | 3             |
| Відрахування до резерву сумнівних боргів                      | 1 440         |
| Послуги реєстратора, операції з цінними паперами              | 399           |
| Послуги санстанції                                            | 49            |
| Ритуальні послуги                                             | 48            |
| Параметризація                                                | 833           |
| Внески на регулювання                                         | 16            |
| Інші                                                          | 349           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                 | <b>17 454</b> |

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму **2 352 тис. грн** по таких статтях:

| Елементи витрат                                        | тис. грн     |
|--------------------------------------------------------|--------------|
| Податок на нерухомість                                 | 112          |
| Внески на регулювання                                  | 16           |
| Витрати на енергію для госп. потреб                    | 2 187        |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 37           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>2 352</b> |

### **ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

Фактичні операційні витрати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік з постачання електричної енергії склали **127 385 тис. грн**, що на 11 273 тис. грн, або на 9,7 % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів (116 112 тис. грн).

При цьому, *фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з тарифом*

збільшився на 141,477 млн. кВт\*год, або на 6,04 % (тариф – 2 343,399 млн. кВт\*год, факт – **2 484,876 млн. кВт\*год**).

Чистий дохід (виручка) від реалізованої продукції (за електричну енергію) у 2018 році склав **3 814 888 тис. грн.**

Загальний прибуток компанії від звичайної діяльності у 2018 році становив **94 490 тис. грн.**, що відповідає даним, зазначеним у рядку 385 форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання за 2018 рік.

Комісією з перевірки встановлено, що за підсумками 2018 року:

«**Матеріальні витрати**» загальні фактичні витрати складають 7 565 тис. грн за діючим тарифом – 5 732 тис. грн, **перевищення** на 1 833 тис. грн, або 32 %, у тому числі за статтями:

«**виробничі послуги**» фактичні витрати складають 142 тис. грн, за діючим тарифом – 95 тис. грн, **перевищення** на 47 тис. грн, або на 49,5 %.

«**сировина і матеріали**» фактичні витрати складають 1 551 тис. грн, за затвердженим тарифом – 1 495 тис. грн, **перевищення** на 56 тис. грн, або на 3,7 %.

«**паливо**» фактичні витрати складають 1 896 тис. грн, за затвердженим тарифом – 1 866 тис. грн, **перевитрати** на 30 тис. грн, або на 1,6 %.

«**на ремонт**» в структурі тарифів – 277 тис. грн, фактично – **1 790 тис. грн, перевитрати** – 1 513 тис. грн, або 546,2 %

«**на енергію для господарських потреб**» складають **2 186 тис. грн**, за діючим тарифом – 1 999 тис. грн, **перевитрати** – 187 тис. грн, або 9,4 %.

«**Витрати на оплату праці**» фактично склали **78 792 тис. грн**, в тарифі – 78 628 тис. грн, **перевищення** витрат на 164 тис. грн, або на 0,2 %.

«**Відрахування на соціальні заходи**» згідно діючої структури тарифів – **17 299 тис. грн, фактично** - 16 861 тис. грн, економія склала 438 тис. грн, або 2,5 %

Загальне **недофінансування** витрат на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи склало 274 тис. грн

«**Амортизація**» в затвердженій структурі тарифів (по податковому обліку) встановлена в сумі 45 320 тис. грн, у тому числі з *постачання* – 1 043 тис. грн. Фактично, амортизація (за бухгалтерським обліком) з *постачання* склала 1 272 тис. грн, **перевитрати** – 229 тис. грн. Загальна фактична амортизація за підсумками 2018 року (по податковому обліку) склала **55 955 тис. грн, збільшення** у порівнянні із встановленою в тарифах *на розподіл та постачання електроенергії* складає 10 635 тис. грн.

«**Інші операційні витрати**» склали **22 895 тис. грн**, що на **9 485 тис. грн**, або 70,7 % **більше** планового рівня витрат (13 410 тис. грн).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування** витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2018 році, склало **359 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

| Елементи витрат                                               | тис. грн   |
|---------------------------------------------------------------|------------|
| Витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи | 274        |
| Послуги обчислювального центру                                | 4          |
| Обслуговування касових апаратів                               | 81         |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                 | <b>359</b> |

Загальна сума **перевитрат**, за результатами діяльності ліцензіата з постачання електричної енергії за 2018 рік склала **9 890 тис. грн** (без ПДВ), що відображено в таблиці:

| Елементи витрат                         | тис. грн |
|-----------------------------------------|----------|
| Виробничі послуги                       | 47       |
| Сировина та матеріали                   | 56       |
| Паливо                                  | 30       |
| Витрати на енергію для господ. потреб , | 187      |
| Плата за землю                          | 152      |
| Витрати на зв'язок                      | 248      |
| Витрати на службові відрядження         | 5        |

|                                                        |              |
|--------------------------------------------------------|--------------|
| Інвентаризація землі                                   | 40           |
| Канцелярські, поштові витрати                          | 22           |
| Оплата послуг кредитно-фінансових установ              | 448          |
| Аудиторські послуги                                    | 1            |
| Держмити, судові, юридичні послуги                     | 232          |
| Утримання приміщень                                    | 5            |
| Страхові платежі                                       | 5            |
| Програмне забезпечення                                 | 12           |
| Технічна підтримка програмного забезпечення SAP        | 3            |
| Охорона праці                                          | 1            |
| Відрахування профспілкам                               | 1            |
| Нотаріуси, довідки, дозволи, збори                     | 8            |
| Послуги по договорам                                   | 5            |
| Послуги ДАІ, техогляд сторонніми організаціями         | 2            |
| Одержання свідоцтва на право власності                 | 5            |
| Оренда основних засобів                                | 28           |
| Податок на нерухомість                                 | 6            |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 10           |
| Відрахування до резерву сумнівних боргів               | 7703         |
| Послуги реєстратора, операції з цінними паперами       | 44           |
| Послуги санстанції                                     | 3            |
| Ритуальні послуги                                      | 1            |
| Внески на регулювання                                  | 541          |
| Інші                                                   | 39           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>9 890</b> |

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими** **перевитрати** на загальну суму **744 тис. грн** по таких статтях:

| Елементи витрат                                        | тис. грн   |
|--------------------------------------------------------|------------|
| Податок на нерухомість                                 | 6          |
| Внески на регулювання                                  | 541        |
| Витрати на енергію для госп. потреб                    | 187        |
| Оплата 5 днів непрацездатності за рахунок підприємства | 10         |
| <b>ВСЬОГО</b>                                          | <b>744</b> |

|   |                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | <p><b>пункту 2.2</b><br/><b>Ліцензійних умов з розподілу</b><br/><b>електричної енергії</b></p> | <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України» Про електроенергетику», »Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема <b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV</b> Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;<br/><i>(пункт 4.12 Акта № 295, стор. 78-91)</i></p> |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

В ході перевірки було перевірено питання, викладені у зверненнях, які надходили до НКРЕКП протягом 2018 року, а саме замовників Бакало М.В., Гайка В.М., Шаварський Ю.Й., Плахотний О.М. стосовно надання своєчасного та безперешкодного доступу до приєднання власних об'єктів до електричних мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

За результатами аналізу наданих АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» матеріалів та підтвердної документації, комісією з перевірки **встановлено:**

**гр. Бакало М. В.**

**29.03.2018** до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надійшла заява від гр. Бакало М.В. на приєднання та підключення до електричних мереж Товариства житлового будинку.

Відповідно до підпункту 1.7.1. пункту 1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32 (чинними на час звернення) була визначена точка забезпечення потужності, виходячи з структури електричних мереж та навантаження у зоні можливого приєднання. Беручи до уваги, що приєднання електроустановки замовника потужністю 30 кВт, напругою приєднання 0,4 кВ, не повинно погіршувати якість та надійність електропостачання інших споживачів, точка забезпечення потужності була визначена в РУ-0,4 кВ КТП-№ 566 (відстань від РУ-0,4 кВ КТП-№ 566 перевищує числові значення передбачені визначені для стандартного приєднання).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проінформувало замовника, що на даний час не має можливості доступу до електричних мереж та буде передбачено можливість виконання необхідних обсягів реконструкції існуючих електричних мереж, в частині створення резерву пропускнув спроможності обладнання, шляхом внесення необхідних заходів до Інвестиційних програм.

Як альтернатива, відповідно до пункту 3.1.2. Правил приєднання електроустановок до електричних мереж Товариством був *підготовлений проект договору* від 04.04.2018 № 3057 та технічні умови нестандартного приєднання, які є невід'ємним додатком до договору про приєднання. Після отримання гр. Бакало М.В. проекту договору та ТУ, 17.05.2018 замовником була надана заява щодо незгоди та відповідь на неї.

Враховуючи численні звернення замовника на адресу Товариства та НКРЕКП з приводу надання послуги у вигляді саме стандартного приєднання, як варіант вирішення питання, було прийнято рішення щодо *підготовки проекту договору від 06.08.2018 № 6982* та технічних умов стандартного приєднання, які є невід'ємним додатком до договору про приєднання, які замовник отримав та *оплатив 13.08.2018*. На підставі технічних умов Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання, яка передбачала значний об'єм робіт по будівництву магістральної лінії та установці опор.

На момент проведення перевірки Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі та із замовником укладено *договір про користування* електричною **від 20.11.2018 №15600674**.

**гр. Гайка В.М.**

**19.09.2018** до Товариства надійшла заява від гр. Гайки В.М. на приєднання та підключення до електричних мереж житлового будинку.

Відповідно до заяви були *розроблені договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання, які замовник отримав **10.10.2018** на ознайомлення. По факту отримання документації замовником було висунуто ряд запитань, які стосувалися відповідності договору про приєднання, технічних умов та вимог, пов'язаних з проектуванням внутрішніх електричних мереж замовника вимог Кодексу систем розподілу. 24.10.2018 було проведено засідання Комісії ІКЦ за участю представників сектору НКРЕКП та ДЕН у Вінницькій області, при цьому протоколом засідання було визнано правомірність дій Товариства у дотриманні вимог Кодексу систем розподілу.

**03.01.2019** гр. Гайка В.М. здійснив *оплату* вартості послуги стандартного приєднання відповідно до виставленого рахунку. На підставі технічних умов по факту оплати Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання.

**25.01.2019** Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі та пломбуванням засобу обліку.

**31.01.2019** проведено процедуру оформлення заяви-приєднання з відповідним додатком до існуючого договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**гр. Шаварський Ю.Й.**

**13.09.2018** до Товариства надійшла заява від гр. Шаварського Ю.Й. на приєднання до електричних мереж. Відповідно до заяви були розроблені *договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання, які було надано замовнику на ознайомлення.

По факту отримання оплати вартості приєднання (**02.10.2018**) відповідно до укладеного між

гр. Шаварським Ю.Й. та Товариством договору про приєднання від 27.09.2018 № 314 було забезпечено розробку проектної документації на будівництво зовнішніх мереж електропостачання та проведено комплекс підготовчих робіт для безпосереднього виконання будівництва.

З метою підключення побудованих мереж та забезпечення надання послуги з приєднання в повному обсязі, гр. Шаварському Ю.Й., листом Товариства **від 19.02.2019** № 97.43-1494, було рекомендовано звернутися до СО «Тульчинські ЕМ» (з наданням повного пакету документації, необхідного для оформлення) для укладення договору про надання послуги на розподіл електричної енергії.

На момент проведення перевірки Товариством було виконано будівництво зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі, та виконано оформлення заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії **від 26.06.2019** № 265000640.

**гр. Плахотний О.М.**

**21.06.2018** гр. Плахотний О.М. *звернувся* до СО «Тульчинські ЕМ» *із заявою на приєднання* до електричних мереж житлового будинку. Відповідно до поданої заяви було *підготовлено договір про приєднання та технічні умови* стандартного приєднання від 21.06.2019 № СО-71-1290, які було надано замовнику на ознайомлення та підписання.

**02.07.2018** гр. Плахотний О.М. *здійснив оплату* вартості послуги стандартного приєднання відповідно до виставленого рахунку. На підставі технічних умов по факту оплати Товариством було розроблено проектну документацію на будівництво зовнішніх мереж електропостачання та виконано підготовчі етапи для виконання будівельно-монтажних робіт.

На момент проведення перевірки Товариством було *виконано будівництво* зовнішніх мереж для приєднання об'єкту замовника з подальшою подачею напруги на електроприймачі, та *виконано оформлення заяви-приєднання до договору* споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії **від 18.06.2019** № 262120827.

Таким чином, за результатами перевірки **встановлено наявність порушення** з боку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **строків надання послуги з приєднання**, які відповідно до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 становлять для електроустановок першого ступеня потужності протягом 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, а для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів.

|   |                                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 | <p align="center"><b>пункту 2.2</b><br/><b>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> | <p>щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема <b>пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV</b> Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів.<br/><i>(пункт 4.12 Акта № 295, стор. 78-91)</i></p> |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Під час планової перевірки членами комісії було досліджено будівництво та підключення електрообладнання генеруючих електроустановок приватних домогосподарств за адресою: *Вінницький район, Якушинецька сільська рада, урочище «Приміське».*

За результатами перевірки наданих Ліцензіатом документів по кожному приватному домогосподарству, які побудували генеруючі електроустановки та розташовані на 64 земельних ділянках урочища «Приміське» Якушинецької сільської ОТГ Вінницького р-ну, Вінницької обл. комісією з перевірки встановлено наступне.

Всім власникам земельних ділянок робочий проект розробляла Науково-виробнича фірма «ТРИК ЛТД» відповідно до виданих Ліцензіатом технічних умов на приєднання, яке не є



стандартним. В технічних умовах зазначено, що відбувається приєднання до електричних мереж садових будинків.

Разом з тим комісією з перевірки встановлено, що відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на вказаних земельних ділянках розміщуються нежитлові об'єкти нерухомості, а саме сараї загальною площею 1,4 кв.м.

Величина максимального розрахункового навантаження з урахуванням існуючої дозволеної потужності – 30 кВт, напруга приєднання 0,4 чи 10 кВ, III категорія надійності. Споживачу, якому передбачалась відповідно ТУ будівництво трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ вказана вимога взяття її на свій баланс. При цьому цей споживач звернувся на приєднання 33 окремих ділянок.

Також виявлено факт видачі 31 ТУ на приєднання до 2 підстанцій в яких зазначено, що дані підстанції належать на праві власності фізичній особі, що є порушенням пункту 4.1.8 Кодексу систем розподілу, яким забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів.

**Також, Комісією з перевірки виявлено наступне:**

***1. гр. Бойко І.І.***

01.11.2018 – подано заяви на здійснення комплексу заходів з приєднання та підключення до електричних мереж ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 3-фазного вводу садових будинків за адресою:

Територія Якушинецької міської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0279) вх. 05/9591 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0281) вх. 05/9580 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0276) вх. 05/9587 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0278) вх. 05/9585 від 01.11.2018.

***2. гр. Млинець О.В.***

01.11.2018 – подано заяви на здійснення комплексу заходів з приєднання та підключення до електричних мереж ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 3-фазного вводу садових будинків за адресою:

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0318) вх. 05/9607 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0315) вх. 05/9597 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0317) вх. 05/9619 від 01.11.2018.

Територія Якушинецької сільської ради (Кадастровий номер 0520688900:01:006:0320) вх. 05/9618 від 01.11.2018.

Водночас, за отриманими комісією з перевірки документами, **встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було укладено договори на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно з:**

***гр. Бойком І.І.*** від 29.12.2018 № 256, від 29.12.2018 № 255, від 29.12.2018 № 254, від 19.12.2018 № 250

***гр. Млинем О.В.*** від 29.12.2018 № 280, від 19.12.2018 № 251, від 29.12.2018 № 282, від 29.12.2018 № 278.

Разом з тим, згідно наданих Ліцензіатом платіжних доручень розрахунку вартості розробки технічних умов та підготовки договору про приєднання, яке не є стандартним, **встановлено, що платіжні доручення сформовані 03 червня 2019 року, тобто через шість місяців після укладання договору на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.**

Таким чином, вищезазначене свідчить, що укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватними домогосподарствами мають ознаки фіктивності.

**Довідково:**

Дані особи є посадовими особами, пов'язаними з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Так, зокрема, згідно інформації, розміщеної у формі відкритих даних на офіційному вебсайті Ліцензіата у розділі «Акціонерам/Річна інформація емітента за 2018 рік», Бойко Ігор Іванович

є головою наглядової ради АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

Млинець О.В., згідно наявної в НКРЕКП інформації, є директором департаменту електроенергетики ТОВ «Компанія з управління активами «Сварог Ессет Менеджмент», засновником якої є Марков Максим Олександрович, який одночасно є кінцевим бенефіціарним власником (контролером) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

|   |                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | <b>підпункту 21 пункту 2.3<br/>Ліцензійних умов з розподілу<br/>електричної енергії</b> | щодо забезпечення дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема <b>пункту 7.7 розділу VII</b> Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів та електропостачальників, в тому числі через засоби масової інформації, про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії, не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення<br><i>(пункт 4.13 Акта № 295 стор. 84-87)</i> |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Відповідно до пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, перерва вважається запланованою з попередженням, якщо є відповідне документальне підтвердження щодо повідомлення споживачів про перерву в електропостачанні в засобах масової інформації, а також на веб-сайті ліцензіата.

Однак за вибіркою перерв **попередження** споживачів про перерву в електропостачанні в засобах масової інформації **не** здійснювалось і перерви класифікувались як *«планові з попередженням»* **безпідставно**.

Перевіркою дотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» пунктів 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **а саме** Порядку розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію ліцензіатами, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії на закріпленій території, затвердженого постановою НКРЕКП від 19.11.2015 № 2810, **в частині розрахунку величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, яка використовувалась Товариством при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію за січень, лютий та березень 2018 року не виявлено порушень та підтверджено коректність розрахунків величини коригування НЗТВЕ в електричних мережах та залишкову величину розміру коригування НЗТВЕ загальною сумою 14 466 146,78 грн, у тому числі:**

*за січень 2018 року в сумі 2 899 734,01 грн,*

*за лютий 2018 року в сумі 6 070 466,26 грн,*

*за березень 2018 року в сумі 5 495 946,51 грн.*

## ДОДАТКОВА ІНФОРМАЦІЯ

### *Щодо виконання заходів Інвестиційної програми 2018 року*

Згідно інформації, наведеної у пункті 4.4 Акта № 295 (стор. 45-51) та пункті 4.4 Акта № 296 (стор. 37-43), постановою НКРЕКП від 26.06.2018 № 614 «Про схвалення інвестиційної програми ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік» (зі змінами) схвалено інвестиційну програму з розподілу та постачання електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2018 рік у сумі **225 907,00 тис. грн** (без ПДВ).

Комісією з перевірки, за підсумками аналізу виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми за 2018 рік, **станом на 31.12.2018**, встановлено:

**Фінансування** ПІ на 2018 рік склало **235 603,17 тис. грн** (без ПДВ), що складає **104,29 %** від запланованої суми (225 907 тис. грн),

При цьому, **рівень освоєння коштів** становить **235 603,17 тис. грн** (без ПДВ), або **100 %** від загальної суми фінансування;

**Економія коштів** при виконанні ПІ склала **27,03 тис. грн** (без ПДВ) (по 4 заходах ПІ);

**Перевищення вартості заходів ПІ понад 5 % не зафіксовано;**

**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** по відношенню до планових **не виявлено.**

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ПІ на 2018 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів відсутня.

| Розділ ПІ-2018            | Економія заходів ПІ-2018 | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% | Залишок економії | Перевитрати не покриті економією |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|------------------|----------------------------------|
| 1                         | 13,75                    | 7 649,09                             | -                                 | -                | 7 635,34                         |
| 2                         | 11,88                    | 1 388,28                             | -                                 | -                | 1 376,40                         |
| 3                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| 4                         | 1,40                     | 316,12                               | -                                 | -                | 314,72                           |
| 5                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| 6                         | 0,00                     | 369,72                               | -                                 | -                | 369,72                           |
| 7                         | 0,00                     | 0,00                                 | -                                 | -                | 0,00                             |
| <b>Загальний підсумок</b> | <b>27,03</b>             | <b>9 723,20</b>                      | <b>-</b>                          | <b>-</b>         | <b>9 696,17</b>                  |

### **Щодо стану виконання програми ремонтів**

Згідно з інформацією, зазначеною у пункті 4.3 Акта № 295 (стор. 41-44) та пункті 4.3 Акта № 296 (стор. 33-37), структурою тарифів на розподіл та постачання електричної енергії на 2018 рік *передбачено* витрати на виконання Програми ремонтів на загальну суму **67 150 тис. грн** без ПДВ.

Відповідно до Звіту про виконання програми ремонтів Товариства за IV квартал 2018 року **обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів** у 2018 році склав **69 161,3 тис. грн** (без ПДВ) (*господарським способом* на 29 264,0 тис. грн, *підрядним способом* на 39 897,3 тис. грн) або **103 %** від запланованих обсягів.

**Збільшення витрат на ремонт склало 2 011 тис. грн** та відбулося за рахунок використання коштів, отриманих за порушення умов укладених договорів на постачання електричної енергії (отримані штрафи, пені), штрафів за перевищення договірних величин потужності та споживання.

### **Щодо дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»**

Згідно інформації, наведеної у пункті 4.5 Акта № 295 (стор. 55-62) та пункті 4.5 Акта № 296 (стор. 48-54), протягом періоду, що перевіряється АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» провело **41 тендерну процедуру** на загальну суму **283 011 655,50 грн** (з ПДВ), у тому числі, *для виконання Інвестиційної програми* поведено **18 тендерних процедур** на загальну суму **153 647 860 грн** (з ПДВ).

За результатами вибіркової перевірки документів та матеріалів щодо проведених Ліцензіатом конкурсних закупівель товарів, робіт та послуг за період 2018 року, комісією з перевірки **встановлено**, що згідно вимог Закону України «Про публічні закупівлі», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в рамках реалізації заходів ПІ 2018 року було проведено ряд закупівель, під час яких в тендерній документації висувались вимоги, які можна віднести до **дискримінаційних**, а саме:

- здійснення оплати у розмірі 100 % ціни Договору, визначеної в пунктах 3.2. Договорів, здійснюється протягом **180 банківських днів після повного закінчення Підрядником всіх робіт**, підписання останнього Акта приймання виконаних будівельних робіт Замовником і здачі об'єкта в експлуатацію;

- для реконструкції підстанції(й) має застосовуватись нове обладнання, що має сертифікати відповідності вимогам чинних нормативних документів (ГОСТ, ДСТУ, ТУ, ТУ У), в тому числі сертифікати на систему управління якістю ISO 9001-2001.

Висування вказаних умов призвело до переходу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до переговорних процедур в наступних закупівлях:

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Оратів» м.Оратів, вул. Кірова (Паркова),15, Оратівський р-н, Вінницька обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Гайсин» в м. Гайсин, вул. І.Богуна, 122, Гайсинського р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Ст. Липовець» в с. Росоша, Липовецького р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Радівка» в с. Радівка, Калинівського р-ну, Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Безіменна» в с. Безіменне, Козятинський р-н, Вінницька обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Люлинці» в с. Люлинці Калинівського р-ну Вінницької обл.;

Реконструкція ПС-35/10 кВ «Юзефо-Миколаївський цукровий завод» в с. Михайлін, Козятинського р-ну, Вінницької обл.

У всіх наведених випадках, за результатами переговорної процедури, що була застосована згідно частини четвертої пункту 2 статті 35 ЗУ «Про публічні закупівлі», Ліцензіатом було опубліковано в системі електронних закупівель ProZorro повідомлення про намір укласти договір з ТОВ «Енерджи Сервіс».

Крім того, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» для перевірки **не було надано** передбачених умовами договору підряду актів виконання будівельних робіт або проміжних актів-звітів для підтвердження використання за призначенням коштів, отриманих як попередня оплата на придбання і постачання устаткування та матеріалів, а також **не надано** для перевірки щомісячні акти (КБ-2в), акти приймання-передачі змонтованого устаткування та Довідки (Форма КБ-3), які Підрядник - ТОВ «Енерджи Сервіс», відповідно до договору підряду, зобов'язаний щомісяця готувати й передавати для підпису Замовнику у строк не пізніше 25 числа звітного місяця. Сертифікати на систему управління якістю ISO 9001-2001 на обладнання, що монтувалось на об'єкті також **не надано**.

Відповідно до частини 3 статті 7 Закону України «Про публічні закупівлі» **уповноваженим органом здійснення контролю у сфері закупівлі є Антимонопольний комітет України** на який відповідно до статті 3 Закону України «Про Антимонопольний комітет України» покладено обов'язок здійснення державного контролю за дотриманням законодавства про захист економічної конкуренції на засадах рівності суб'єктів господарювання перед законом.

*Таким чином, НКРЕКП із зазначених вище фактів буде підготовлено відповідне звернення до Антимонопольного комітету України за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296.*

*Визначення суми необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів енергопостачальної компанії та надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності відповідно до методичних рекомендацій, затверджених постановою НКРЕКП від 21 березня 2017 року № 306 (далі – Методика № 306).*

Для розрахунку використовуються наступні показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2017 року та виплачену у 2018 році – **0 тис. грн;**

2. Фактична сума використання коштів за статтею «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **69 161 тис. грн;**

3. Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним - **0 тис. грн;**

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2018 рік:

до 5 % - **9 723,20 тис. грн,**

від 5 % до 10 % - **0 тис. грн;**

понад 10 % - **0 тис. грн.**

5. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі - ДП «Енергоринок») за куповану у звітному році електричну енергію станом на 15 січня 2019 року, наступного за звітним – **100 %;**

6. Сума недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електричну енергію, спожиту у 2018 році, станом на 15 січня 2019 року - **0 тис. грн**;

7. Величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **0 тис. грн (профіцит на суму 3 566,58 тис. грн (без ПДВ))**.

Ураховуючи службову записку Сектору НКРЕКП у Вінницькій області від 03.09.2019 № 34-14.4-34/393 та додатково надані пояснення Ліцензіата стосовно виявлених, після підписання актів перевірки, помилок у звітній інформації щодо приєднань за 2018 рік, яка надавалася комісії під час планової перевірки та наявність у графі 44 звіту «Дата підписання Акта про надання-отримання послуги з приєднання» інформації по виконаних Актах про надання-отримання послуги з приєднання, підписаних у 2014, 2015, 2016, 2017 та 2019 роках, а також відсутність будь-якої дати щодо підписання відповідних Актів по значній частині замовників, що не може братися до розрахунку у зв'язку зі значними розбіжностями в наданих документах та у зв'язку з тим, що згідно Методики № 30б, до розрахунку величини дефіциту коштів, приймаються виконані заходи зі стандартних приєднань електроустановок замовників у звітному році, тобто у 2018 році.

Зважаючи на зазначене, величина дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників приймається на рівні **0,0 тис. грн (без ПДВ)**.

8. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абинованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 лютого 2013 року № 115 «Про затвердження Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж») – **55,25 тис. грн**;

9. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, кошти, отримані від споживачів як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період відповідно до актів законодавства та умов договору – **4 090,55 тис. грн**.

Аналіз фактично отриманих коштів, як пеня за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії, та перевищення договірних величин обсягів та потужності по АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік наведений в таблиці:

| Показник                                                         | Сума, грн           |
|------------------------------------------------------------------|---------------------|
| Отримані пені за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії | 314 763,20          |
| Штрафи (перевищення договірних зобов'язань)                      | 3 192 012,98        |
| Інфляція по електроенергії                                       | 552 621,69          |
| 3% річних                                                        | 31 154,25           |
| <b>ВСЬОГО</b>                                                    | <b>4 090 552,12</b> |

10. Пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2018 році – **2 858 тис. грн**;

11. Сума сплаченого податку на прибуток у 2018 році – **40 339 тис. грн**.

Приймається до розрахунку сума в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території **38 742,66 тис. грн**, яка розрахована наступним чином:

$(928\,970 \text{ тис. грн (рядок 200 графі 6 форми № 6-НКРЕКП)} / 967\,247 \text{ тис. грн (рядок 200 графі 11 форми № 6-НКРЕКП)}) \times 40\,339 \text{ тис. грн} = 38\,742,66 \text{ тис. грн}$ .

12. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилу величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії (-)**3 212 ,05 тис. грн**;

| Показники                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                            | Од. виміру  | III квартал  | IV квартал    | Всього               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------|---------------|----------------------|
| 1. Прогнозована оптова ринкова ціна ел.енергії                                                                                                                                                                              | Постанова НКРЕКП від 28.12.2017 № 1513                                                     | грн/МВт·год | 1 586,69     | 1 586,69      |                      |
| 2. Коефіцієнт відхилення середньозваженої ціни закупівлі ел.ен. на ОРЕ, скоригованої з урах. дотацій, від прогнозованої ОРЦ (за 3 та 4 квартал 2017)                                                                        | р. 090 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію         | в.о         | 1,029        | 1,027         |                      |
| 3. Прогнозований обсяг закупівлі ел. енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                         | р. 015 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію         | МВт·год     | 552 275      | 761 544       |                      |
| 4. Ціна (тариф), за якою АТ «Вінницяобленерго» згідно з договорами купує електричну енергію та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств                                    | Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію                | грн/МВт·год | 4 696,08     | 3 793,92      |                      |
| 5. Прогнозований обсяг закупівлі ел. енергії від інших виробників                                                                                                                                                           | р. 025, р. 075 Розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію | МВт·год     | 1 926        | 1 855         |                      |
| 6. Прогнозована середня закупівельна ціна, не скоригована на відхил величини сплати, з врахуванням коефіцієнту відхилення середньозваженої ціни                                                                             | $(п.1*п.2*п.3+п.4*п.5)/(п.3+п.5)$                                                          | грн/МВт·год | 1 643,35     | 1 634,79      |                      |
| 7. Середньозважена ціна закупівлі ел.енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                         | Акти купівлі-продажу ел.енергії (за липень-вересень та жовтень-грудень 2018р)              | грн/МВт·год | 1007,69      | 964,74        |                      |
| 8. Фактичний обсяг закупленої ел. енергії на ОРЕ                                                                                                                                                                            |                                                                                            | МВт·год     | 641 988,515  | 840 832,582   |                      |
| 9. Середньозважена ціна (тариф), за якою АТ «Вінницяобленерго» згідно з договорами купує ел. енергію безпосередньо у виробника та вироблену об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств | Згідно з договорами купівлі ел.ен. у виробників та постановами НКРЕКП                      | грн/МВт·год | 3753,60      | 3079,99       |                      |
| 10. Фактичний обсяг закупленої ел.енергії від інших виробників                                                                                                                                                              | Акти купівлі-продажу ел. енергії                                                           | МВт·год     | 2 221,828    | 1 012,528     |                      |
| 11. Загальна сума компенсації для відшкодування втрат від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотації)                                                                                            | Постанови НКРЕКП (за 3 квартал та 4 квартал 2018р)                                         | грн         | 406 018 441  | 556 098 992   |                      |
| 12. Фактична середня закупівельна ціна на ел.ен., скоригована з урахування дотацій                                                                                                                                          | $(п.7*п.8+п.9*п.10+п.11)/(п.8+п.10)$                                                       | грн/МВт·год | 1 647,42     | 1 627,86      |                      |
| 13. Відхил величини сплати за куповану ел.енергію                                                                                                                                                                           | $(п.12-п.6)*(п.8+п.10)$                                                                    | грн         | 2 621 936,10 | -5 833 986,61 | <b>-3 212 050,52</b> |

13. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2018 році – **3 746 тис. грн**;

14. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 096 тис. грн**;

Враховуючи надані Ліцензіатом пояснення (лист від 02.09.2019 № 8.14-8383) додатково віднесено до обґрунтованих перевитрати по статтям «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифу з розподілу електричної енергії. Таким чином, загальна сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 566 тис. грн** (3 096 тис. грн + 470 тис. грн);

15. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2018 рік отримало додатковий дохід за рахунок збільшення фактичних обсягів електричної енергії проти планових обсягів продукції, затверджених у тарифах на розподіл (передачу) та постачання електричної енергії, у сумі – **30 953 тис. грн**.

|                 | Період дії тарифів | За діючим тарифом                    |                          | Фактично         |                          | Відхилення      |
|-----------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|-----------------|
|                 |                    | Усього від реалізації електроенергії | Обсяг товарної продукції | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції |                 |
|                 |                    | тис. грн.                            | тис. грн.                | тис. кВт*год     | тис. грн.                | тис. грн.       |
| 1 клас          | 01.01-01.02        | 156 369                              | 10 509                   | 46 234           | 2 616                    | -7 894          |
|                 | 01.02-01.04.       | 174 587                              | 25 633                   | 100 998          | 5 883                    | -19 750         |
|                 | 01.04.-01.10       | 199 464                              | 104 515                  | 360 450          | 23 992                   | -80 523         |
|                 | 01.10-01.01.       | 210 810                              | 55 231                   | 180 227          | 12 677                   | -42 553         |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>195 888</b>           | <b>687 909</b>   | <b>45 168</b>            | <b>-150 720</b> |
| 2 клас          | 01.01-01.02        | 502 235                              | 51 262                   | 233 071          | 69 820                   | 18 557          |
|                 | 01.02-01.04.       | 565 253                              | 107 548                  | 434 468          | 137 060                  | 29 511          |
|                 | 01.04.-01.10       | 645 153                              | 275 881                  | 976 464          | 352 069                  | 76 188          |
|                 | 01.10-01.01.       | 685 575                              | 191 991                  | 639 474          | 244 544                  | 52 553          |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>626 683</b>           | <b>2 283 477</b> | <b>803 493</b>           | <b>176 810</b>  |
| 1+2 клас        | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>822 571</b>           | <b>2 971 386</b> | <b>848 661</b>           | <b>26 090</b>   |
| 1 група+2 група | 01.01-01.02        | 100 378                              | 9 828                    | 243 303          | 11 641                   | 1 812           |
|                 | 01.02-01.04.       | 114 832                              | 21 422                   | 463 545          | 23 017                   | 1 596           |
|                 | 01.04.-01.10       | 130 203                              | 57 494                   | 1 097 251        | 56 912                   | -582            |
|                 | 01.10-01.01.       | 139 875                              | 38 321                   | 680 777          | 40 358                   | 2 037           |
|                 | <b>ВСЬОГО</b>      |                                      | <b>127 065</b>           | <b>2 484 876</b> | <b>131 928</b>           | <b>4 863</b>    |
| <b>Разом</b>    |                    |                                      | <b>949 636</b>           | <b>5 456 262</b> | <b>980 589</b>           | <b>30 953</b>   |

16. Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **100 %**;

**Визначення загальної суми недофінансування інвестиційної програми, програми ремонтів у 2018 році та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2018 році.**

1. Сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – **0 тис. грн**;

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу та/або постачання електричної енергії споживачам порівняно із затвердженими в тарифах з розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії на закріпленій території – **30 953 тис. грн (без ПДВ)**

3. Розрахунок додатково отриманого доходу від реактивної енергії, що передбачена у джерелах фінансування ІІ 2018 року (без ПДВ):

$$39\,374 - 28\,202 = 11\,172 \text{ тис. грн (без ПДВ), де:}$$

39 374 - сума фактичного доходу від реактивної енергії за даними форми № 6-НКРЕКП-енергопостачання (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання кошторису витрат з ліцензованих видів діяльності» (рядок 337, графа 6);

28 202 - сума реактивної енергії як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік;

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електроенергії (далі ТВЕ) за підсумками року :

$$25\,360,35 * 0,5 - 16\,285,00 = -3\,604,82 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 25 360,35 тис. грн - звітні фактичні дані вартості економії ТВЕ до 31 березня (включно) 2018 року;

16 285,00 тис. грн - розмір доходу від ТВЕ як джерело фінансування інвестиційної програми на 2018 рік;

5. Дохід, отриманий електропередавальною організацією як плата за резерв абонованої приєднаної потужності в електричних мережах, створених до 19 березня 2013 року (до дати набрання чинності Методикою № 115) – **55,25 тис. грн.;**

6. Сума недофінансування статті «витрати на ремонт» з урахуванням витрат, які були капіталізовані відповідно до бухгалтерського обліку – **0 тис. грн**;

7. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2018 році – **3 746,00 тис. грн;**

8. Сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату спожитої електричної енергії та отриманих від споживачів як підвищена оплата за електричну енергію, за обсяг перевищення споживачем договірної величини споживання електричної енергії та величини потужності за звітний рік відповідно до актів законодавства та умов договору, зменшена на суму обґрунтованого використання цих коштів та на суму коштів, сплачених ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок» у звітному році – **1 233 тис. грн.**

**Загальна сума недофінансування ліцензіатами інвестиційної програми, програми ремонтів за 2018 рік та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить 43 553,98 тис. грн (без ПДВ).**

$$0+30\ 953+11\ 172-3\ 604,82+55,25+0+3\ 746+1\ 232,55 = 43\ 553,98 \text{ тис. грн. (без ПДВ)}$$

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

1. Недоотримані ліцензіатами кошти на поточний рахунок внаслідок недоплати вугледобувних підприємств, що утримуються за рахунок коштів Державного бюджету, за електричну енергію, спожиту у звітному році, станом на 15 січня року, наступного за звітним – **0 тис. грн;**

2. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії на закріпленій території – **38 742,66 тис. грн;**

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

4. Сума дефіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних приєднань електроустановок замовників у 2018 році у зв'язку з перевищенням вартості виконаних заходів над сумою отриманої плати за стандартні приєднання від замовників – **0 тис. грн;**

5. Недоотримана (надлишково отримана) сума відхилю величини сплати за куповану електричну енергію, яка не була врахована до моменту відокремлення діяльності з постачання від діяльності з розподілу електричної енергії – **(-)3 212,05 тис. грн (без ПДВ).**

6. З урахуванням пояснень Ліцензіата (*лист від 02.09.2019 № 8.14-8383*) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – **3 566 тис. грн**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 39 096,61 тис. грн (без ПДВ).**

$$0 + 38\ 742,66 + 0 + 0 - 3\ 212,05 + 3\ 566 = 39\ 096,61 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 35 059,93 тис. грн (без ПДВ)

**Підсумкова сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів на 2018 рік та/або надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2018 році становить: 4 457,37 тис. грн (без ПДВ).**

$$43\ 553,98 - 39\ 096,61 = 4\ 457,37 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 8 494,05 тис. грн (без ПДВ)

**З урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року позитивна сума необґрунтованого недовиконання інвестиційної програми, програми ремонтів та надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік становить (використовується інформація, розміщена на офіційному веб-сайті Державної служби статистики України) – індекс 1,098 (грудень 2018 року до грудня 2018 року):**

$$4\ 457,37 \times 1,098 = 4\ 894,19 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актами перевірки суми 9 326,47 тис. грн (без ПДВ)



### **З огляду на зазначене, пропонується прийняти постанову, якою:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 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 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

2. 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік **збільшення**, урахувавши величину недоотриманого доходу внаслідок установленної величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах у розмірі **14 466,15 тис. грн** (без ПДВ), у тому числі:

за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі **2 899,73 тис. грн** (без ПДВ);

за лютий 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі **6 070, 47 тис. грн** (без ПДВ),

за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі **5 495,95 тис. грн** (без ПДВ).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до 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, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік, у розмірі **4 894,19 тис. грн** (без ПДВ).

4. Неухильно дотримуватися вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, в частині дотримання порядку видачі технічних умов.

5. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до Антимонопольного комітету України щодо виявлених за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» принципів здійснення закупівель передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».

6. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до правоохоронних органів щодо виявлених за результатами розгляду Акта планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині дотримання порядку видачі технічних умов та приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

**Голова Комісії з перевірки**

**С. Осадчук**

**ПОГОДЖЕНО:**

**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  
порушення Ліцензійних умов з  
розподілу електричної енергії,  
Ліцензійних умов з постачання  
електричної енергії та здійснення  
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 13 вересня 2019 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2019 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 листопада 2018 року № 1584, на підставі постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року» та посвідчень на перевірку від 10 липня 2019 року № 282 та № 283, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушило Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

підпункти 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункт 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2217 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» та від 24 січня 2018 року № 61 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії;

підпункт 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема пункту 7.7 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення.

Відповідно до статей 17, 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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 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 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо здійснення ліцензованої діяльності відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV відповідно до якого, забороняється приєднувати електроустановки Замовника до електричних мереж побутових споживачів,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV яким передбачено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 11 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 2.4 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановами від 15 грудня 2016 року № 2217 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом для ПАТ «Вінницяобленерго» та від 24 січня 2018 року № 61 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії та тарифів на постачання електричної

енергії ПАТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», структури тарифів на розподіл електричної енергії та постачання електричної енергії;

підпункту 21 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати дотримання показників якості електричної енергії, що передається місцевими (локальними) електричними мережами, відповідно до вимог нормативних документів, зокрема пункту 7.7 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, у частині обов'язку оператора системи розподілу повідомляти споживачів та електропостачальників, у тому числі через засоби масової інформації, про дату, час та тривалість тимчасового припинення постачання електричної енергії не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення.

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. 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік збільшення, урахувавши величину недоотриманого доходу внаслідок установленої величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах у розмірі 14 466,15 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

за січень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2018 року № 222 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на березень 2018 року», у розмірі 2 899,73 тис. грн (без ПДВ);

за лютий 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року відповідно до постанови НКРЕКП від 20 березня 2018 року № 323 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на II квартал 2018 року», у розмірі 6 070,47 тис. грн (без ПДВ);

за березень 2018 року, яка використовувалась при розрахунку середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 червня 2018 року № 522 «Про встановлення розміру величини коригування нормативного значення технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах при розрахунку прогнозованої середньої закупівельної ціни на електричну енергію на III квартал 2018 року», у розмірі 5 495,95 тис. грн (без ПДВ).

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

відповідно до 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, урахувати в Інвестиційній програмі на 2020 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2018 року» без додаткових джерел фінансування на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2018 рік, у розмірі 4 894,19 тис. грн (без ПДВ);

неухильно дотримуватися вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, в частині дотримання порядку видачі технічних умов.

4. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до Антимонопольного комітету України щодо виявлених за результатами розгляду Актів планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295 та № 296, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» принципів здійснення закупівель передбачених Законом України «Про публічні закупівлі».

5. Департаменту ліцензійного контролю підготувати звернення до правоохоронних органів щодо виявлених за результатами розгляду Акта планової перевірки від 23 серпня 2019 року № 295, фактів, що свідчать про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, у частині дотримання порядку видачі технічних умов та приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

М. П.

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року